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	CONDENSATE DISPOSITION CODES	RRC INTERNAL DISPOSITION CODES
1 LEASE OR FIELD FUEL USE	0 PIPELINE	10 SWR10
2 TRANSMISSION LINE	1 TRUCK	99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
3 PROCESSING PLANT	2 TANK CAR OR BARGE	
4 VENTED OR FLARED	3 TANK CLEANING NET CONDENSATE	MONTHLY STATUS CODE
5 GAS LIFT	4 CIRCULATING OIL	
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE	5 LOST OR STOLEN	B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
7 CARBON BLACK	6 SEDIMENTATION	C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE
8 UNDERGROUND STORAGE	7 OTHER	
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS	8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS	

* 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
COURSON RANCH S. PA-2 WELL #: 2150 RRCID -> 199494 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 4189 PERF. 3915 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER -C- WELL #: 1037H RRCID -> 275128 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 9138 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

BROWN WELL #: 1062 RRCID -> 190916 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13799 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, BITZIE A45 WELL #: 2 RRCID -> 223968 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRISON OUACHITA A522 WELL #: 1 RRCID -> 228822 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11359 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190778 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9176 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 189640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	9241	-0-	-276	-0-	307	1	8755	2	N	163					188
							179	9									
01	9517	X	8993	-0-	-524	-0-	325	1	8526	2	N	129	177	1			140
							142	9									
02	8484	X	7996	-0-	-488	-0-	149	1	7764	2	N	75	190	1			25
							83	9									
03	9238	X	9056	-0-	-182	-0-	19	1	8877	2	N	145					170
							160	9									
04	8940	X	8522	-0-	-418	-0-	8404	2	118	9	N	107	185	1			92
05	9238	X	8746	-0-	-492	-0-	138	1	8492	2	N	105	172	1			25
							116	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
PATTERSON WELL #: 4508 RRCID -> 191464 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4050 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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

12	763	X	763	-0-	-0-	-0-	541	2	222	9	N	202	347	1			62
01	1054	N	417	-0-	-637	-0-	246	2	171	9	N	155	174	1			43
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	311	2	336	9	N	305	154	1			194
03	775	N	628	-0-	-147	-0-	401	2	227	9	N	206	178	1			222
04	390	N	135	-0-	-255	-0-	135	2			N	-0-					222
05	713	N	297	-0-	-416	-0-	130	2	167	9	N	152	174	1			200

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

12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					33
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
MALINDA 745 WELL #: 1HR RRCID -> 288241 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	409	1	4058	2	N	219	191	1			193
							241	9									
01	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	409	1	3861	2	N	188	195	1			186
							207	9									
02	4144	X	4086	-0-	-58	-0-	370	1	3477	2	N	217	194	1			209
							239	9									
03	4712	X	4247	-0-	-465	-0-	409	1	3686	2	N	138	192	1			155
							152	9									
04	4560	X	4027	-0-	-533	-0-	396	1	3350	2	N	255	169	1			241
							281	9									
05	4712	X	4067	-0-	-645	-0-	409	1	3626	2	N	29	194	1			76
							32	9									

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
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					112
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					112
02	476	N	335	-0-	-141	-0-	335	2			N	-0-					112
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					112
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					112
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	1577	2	N	91	197	1			286
							100	9									
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	31	1	1952	2	N	73	201	1			158
							80	9									
02	1512	X	1443	-0-	-69	-0-	28	1	1288	2	N	115					273
							127	9									
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	346	1	1983	2	N	66	203	1			136
							73	9									
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	389	1	4576	2	N	502	563	1			75
							552	9									
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	283	1	2783	2	N	143					218
							157	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					259
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	N	-0-					259
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	2	N	-0-					259
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	31	1	22	2	N	-0-					259
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	2	N	-0-					259
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	31	1	13	2	N	-0-					259

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3239	-0-	-605	-0-	31	1	3153	2	N	50	185	1			117
							55	9									
01	3844	X	2642	-0-	-1202	-0-	31	1	2555	2	N	51					168
							56	9									
02	3472	X	2623	-0-	-849	-0-	27	1	2590	2	N	5					173
							6	9									
03	3627	X	1841	-0-	-1786	-0-	23	1	1757	2	N	55					228
							61	9									
04	3510	X	2795	-0-	-715	-0-	30	1	2752	2	N	12					240
							13	9									
05	3224	X	2173	-0-	-1051	-0-	29	1	2103	2	N	37					277
							41	9									

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HODGES '205' WELL #: 1HM RRCID -> 276727 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8219 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	31	1	2071	2	N	42					227
							46	9									
01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	31	1	2062	2	N	27	195	1			59
							30	9									
02	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	28	1	1661	2	N	25					84
							28	9									
03	1736	N	1179	-0-	-557	-0-	31	1	1148	2	N	-0-					84
04	1680	N	1520	-0-	-160	-0-	30	1	1448	2	N	38					122
							42	9									
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	31	1	1953	2	N	18					140
							20	9									

HODGES '42' WELL #: 4HM RRCID -> 277222 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8402 - 12250

12	372	N	228	-0-	-144	-0-	31	1	197	2	N	-0-					54
01	465	N	212	-0-	-253	-0-	30	1	182	2	N	-0-					54
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	N	-0-					54
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	2	N	-0-					54
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	N	-0-					54
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	29	1	290	2	N	-0-					54

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

12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	31	1	2561	2	N	28					262
							31	9									
01	2511	X	2415	-0-	-96	-0-	31	1	2363	2	N	19	190	1			91
							21	9									
02	2268	X	2069	-0-	-199	-0-	27	1	2036	2	N	5					96
							6	9									
03	2511	X	1406	-0-	-1105	-0-	25	1	1345	2	N	33					129
							36	9									
04	2340	N	2037	-0-	-303	-0-	30	1	2007	2	N	-0-					129
05	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	30	1	2122	2	N	5					134
							6	9									

WILSON, POSEY WELL #: 433HM RRCID -> 279052 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8488 - 12621

12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	31	1	3524	2	N	111	179	1			50
							122	9									
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	31	1	3567	2	N	114					164
							125	9									
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	28	1	3391	2	N	102	222	1			44
							112	9									
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	31	1	3589	2	N	70					114
							77	9									
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	30	1	3515	2	N	86					200
							95	9									
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	30	1	3643	2	N	96	187	1			109
							106	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					46
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					46
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					46
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	N	4					50
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	N	3					53
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2					55

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
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					46
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					46
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					46
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	201	2	4	9	N	4					50
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3					53
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2					55

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
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	228	2	139	9	N	126	124	1			78
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	120					198
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	266	1			43
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	105	69	1			79
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	176	2	125	9	N	114	76	1			117
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	307	2	141	9	N	128	116	1			129

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
12	2852	N	2412	-0-	-440	-0-	2179	2	233	9	N	212	190	1			68
01	2635	N	2563	-0-	-72	-0-	2343	2	220	9	N	200	190	1			78
02	2296	N	2258	-0-	-38	-0-	2073	2	185	9	N	168					246
03	2418	N	1597	-0-	-821	-0-	1498	2	99	9	N	90	184	1			152
04	2490	N	1871	-0-	-619	-0-	1766	2	105	9	N	95					247
05	2511	N	1927	-0-	-584	-0-	1863	2	64	9	N	58					305

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
12	8401	X	6450	-0-	-1951	-0-	6424	2	26	9	N	24	108	1			73
01	6789	X	6239	-0-	-550	-0-	6214	2	25	9	N	23					96
02	6132	X	4046	-0-	-2086	-0-	4020	2	26	9	N	24					120
03	6665	X	5489	-0-	-1176	-0-	5476	2	13	9	N	12					132
04	6240	X	5430	-0-	-810	-0-	5413	2	17	9	N	15					147
05	6448	X	5114	-0-	-1334	-0-	5102	2	12	9	N	11					158

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497

12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	81	1	1813	2	N	351	536	1			150
							386	9									
01	2108	N	1598	-0-	-510	-0-	123	1	1256	2	N	199	167	1			182
							219	9									
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	70	1	1720	2	N	299	371	1			110
							329	9									
03	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	61	1	1719	2	N	210	187	1			133
							231	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	63	1	1625	2	N	485	346	1			272
							534	9									
05	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	36	1	1604	2	N	303	347	1			228
							333	9									

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

12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	672	2	144	9	N	131	364	1			20
01	1333	N	912	-0-	-421	-0-	697	2	215	9	N	195	192	1			23
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	825	2	235	9	N	214	180	1			57
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	593	2	182	9	N	165					222
04	870	N	782	-0-	-88	-0-	618	2	164	9	N	149	184	1			187
05	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	60	1	838	2	N	154	187	1			154
							169	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					105
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					105
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	390	2	24	9	Y	22					127
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283	2	6	9	Y	5					132
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-	129	1			3
*05	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			Y	-0-					3

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BOWERS WELL #: 2573 RRCID -> 203251 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 14596 PERF.11580 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					48
01	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			Y	-0-					48
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					48
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2	9	Y	2					50
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					50
*05	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			Y	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					90
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					90
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	Y	2					92
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	531	2	17	9	Y	15					107
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	609	2	7	9	Y	6					113
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					113

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
12	427	X	35	-0-	-392	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	181	-0-	-269	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*05	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-					272
01	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			Y	-0-					272
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					272
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	919	2	9	9	Y	8					280
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	Y	2					282
*05	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					282

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
12	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1044	2	17	9	Y	15					237
01	1085	N	770	-0-	-315	-0-	757	2	13	9	Y	12					249
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					249
03	1054	N	960	-0-	-94	-0-	950	2	10	9	Y	9					258
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	955	2	33	9	Y	30					288
*05	1302	N	1023	-0-	-279	-0-	1014	2	9	9	Y	8					296

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
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	594	-0-	-367	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
*05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

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

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
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					3
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					3
02	588	N	436	-0-	-152	-0-	436	2			Y	-0-					3
03	651	N	347	-0-	-304	-0-	347	2			Y	-0-					3
04	630	N	467	-0-	-163	-0-	467	2			Y	-0-					3
*05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					3

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

12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	755	-0-	-330	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
*05	1147	N	774	-0-	-373	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 232747 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	328	2	55	9	Y	50					121
01	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			Y	-0-	1	1			120
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	Y	6					126
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					126
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	195	2	4	9	Y	4					130
*05	372	N	335	-0-	-37	-0-	334	2	1	9	Y	1					131

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

12	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			Y	-0-					79
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	758	2	2	9	Y	2	1	1			80
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	787	2	30	9	Y	27					107
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	Y	5					112
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	833	2	19	9	Y	17	1	1			128
*05	868	N	809	-0-	-59	-0-	794	2	15	9	Y	14					142

DUKES, JOE 4 WELL #: 1 RRCID -> 239301 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 13860

12	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1085	2	17	9	Y	15					152
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1143	2	3	9	Y	3					155
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1028	2	22	9	Y	20					175
03	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1000	2	15	9	Y	14					189
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	2	9	9	Y	8					197
*05	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1059	2	3	9	Y	3					200

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	2	9	9	Y	8					353
01	1085	N	974	-0-	-111	-0-	972	2	2	9	Y	2					355
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	Y	2					357
03	1178	N	517	-0-	-661	-0-	517	2			Y	-0-					357
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1444	2	15	9	Y	14	125	1			246
*05	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1142	2	3	9	Y	3					249

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

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
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1925	2	3	9	Y	3					120
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1696	2	9	9	Y	8					128
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1797	2	8	9	Y	7					135
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1669	2	53	9	Y	48					183
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1824	2	6	9	Y	5					188
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1720	2	18	9	Y	16					204

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
12	713	N	639	-0-	-74	-0-	625	2	14	9	Y	13					242
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	662	2	19	9	Y	17					259
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	706	2	22	9	Y	20					279
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	635	2	18	9	Y	16	176	1			119
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	604	2	17	9	Y	15					134
*05	806	N	627	-0-	-179	-0-	605	2	22	9	Y	20					154

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
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					11
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					11
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					11
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					11
*04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					11
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-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
12	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	236	1	2878	2	Y	44					285
							48	9									
01	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	208	1	2862	2	Y	38					323
							42	9									
02	3052	X	2972	-0-	-80	-0-	223	1	2680	2	Y	63	183	1			203
							69	9									
03	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	240	1	2861	2	Y	45					248
							50	9									
04	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	221	1	2836	2	Y	46					294
							51	9									
*05	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	248	1	2889	2	Y	50	185	1			159
							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
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	248	1	2949	2	Y	33					225
							36	9									
01	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	245	1	2857	2	Y	32	5	1			252
							35	9									
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	220	1	2671	2	Y	27	181	1			98
							30	9									
03	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	221	1	2661	2	Y	21					119
							23	9									
04	3120	X	3006	-0-	-114	-0-	240	1	2729	2	Y	34	5	1			148
							37	9									
*05	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	228	1	2832	2	Y	21					169
							23	9									

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1425	2	4	9	Y	4					234
01	1333	N	743	-0-	-590	-0-	726	2	17	9	Y	15					249
02	1400	N	1342	-0-	-58	-0-	1320	2	22	9	Y	20					269
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1338	2	28	9	Y	25					294
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1424	2	23	9	Y	21					315
*05	1488	N	722	-0-	-766	-0-	714	2	8	9	Y	7					322

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
12	4030	X	3726	-0-	-304	-0-	3680	2	46	9	Y	42					231
01	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	3535	2	57	9	Y	52	1	1			282
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3514	2	48	9	Y	44					326
03	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	3657	2	68	9	Y	62	183	1			205
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3595	2	40	9	Y	36	189	1			52
*05	3937	X	3638	-0-	-299	-0-	3598	2	40	9	Y	36					88

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
12	2263	N	1246	-0-	-1017	-0-	174	1	1059	2	Y	12					130
							13	9									
01	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	208	1	1196	2	Y	1	3	1			128
							1	9									
02	1652	N	1278	-0-	-374	-0-	224	1	1041	2	Y	12					140
							13	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	234	1	1049	2	Y	20					160
							22	9									
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	240	1	1687	2	Y	27	3	1			184
							30	9									
*05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	248	1	1718	2	Y	28					212
							31	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
12	4836	X	4645	-0-	-191	-0-	4573	2	72	9	N	65					240
01	4805	X	4300	-0-	-505	-0-	4230	2	70	9	N	64					304
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4173	2	56	9	N	51	181	1			174
03	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	4517	2	69	9	N	63					237
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4460	2	65	9	N	59	181	1			115
*05	4681	X	4645	-0-	-36	-0-	4578	2	67	9	N	61					176

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
12	6758	X	5435	-0-	-1323	-0-	5341	2	94	9	N	85					238
01	6510	X	5896	-0-	-614	-0-	5821	2	75	9	N	68	10	1			296
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5601	2	105	9	N	95	182	1			209
03	5797	X	5471	-0-	-326	-0-	5396	2	75	9	N	68	178	1			99
04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6671	2	99	9	N	90					189
*05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7773	2	103	9	N	94	183	1			100

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
12	7657	X	6619	-0-	-1038	-0-	6550	2	69	9	N	63					181
01	7316	X	6336	-0-	-980	-0-	6247	2	89	9	N	81	1	1			261
02	6608	X	5465	-0-	-1143	-0-	5409	2	56	9	N	51					312
03	7316	X	5194	-0-	-2122	-0-	5165	2	29	9	N	26	176	1			162
04	6870	X	4906	-0-	-1964	-0-	4845	2	61	9	N	55					217
*05	6634	X	5843	-0-	-791	-0-	5776	2	67	9	N	61					278

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
12	2759	X	2512	-0-	-247	-0-	241	1	2224	2	Y	43					247
							47	9									
01	2759	X	2722	-0-	-37	-0-	216	1	2476	2	Y	27	2	1			272
							30	9									
02	2352	X	2323	-0-	-29	-0-	224	1	2049	2	Y	45					317
							50	9									
03	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	242	1	1838	2	Y	35	181	1			171
							39	9									
04	2640	N	2141	-0-	-499	-0-	192	1	1941	2	Y	7	2	1			176
							8	9									
*05	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	244	1	2288	2	Y	33					209
							36	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
12	1054	N	967	-0-	-87	-0-	946	2	21	9	Y	19					232
01	1054	N	934	-0-	-120	-0-	914	2	20	9	Y	18	2	1			248
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	738	2	17	9	Y	15					263
03	961	N	596	-0-	-365	-0-	587	2	9	9	Y	8	182	1			89
04	900	N	550	-0-	-350	-0-	531	2	19	9	Y	17	2	1			104
*05	837	N	617	-0-	-220	-0-	603	2	14	9	Y	13					117

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
12	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	3275	2	3	9	Y	3					119
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3568	2	19	9	Y	17					136
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3286	2	132	9	Y	120					256
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4232	2	37	9	Y	34	176	1			114
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4444	2	17	9	Y	15					129
*05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4099	2	45	9	Y	41					170

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
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1241	2	43	9	Y	39					291
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1389	2	147	9	Y	134	2	1			423
02	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1067	2	67	9	Y	61	181	1			303
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	Y	3					306
04	1410	N	1169	-0-	-241	-0-	1169	2			Y	-0-	2	1			304
*05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1239	2	2	9	Y	2	187	1			119

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
12	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					117
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	804	2	1	9	N	1					118
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	743	2			N	-0-					118
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	808	2	43	9	N	39					157
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	783	2	39	9	N	35	177	1			15
*05	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					15

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
12	4588	X	3467	-0-	-1121	-0-	3428	2	39	9	Y	35					294
01	4588	X	3869	-0-	-719	-0-	3843	2	26	9	Y	24	5	1			313
02	4004	X	2370	-0-	-1634	-0-	2341	2	29	9	Y	26	182	1			157
03	4433	X	2334	-0-	-2099	-0-	2286	2	48	9	Y	44					201
04	3750	X	3473	-0-	-277	-0-	3454	2	19	9	Y	17	5	1			213
*05	3875	X	3504	-0-	-371	-0-	3475	2	29	9	Y	26					239

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	2201	N	1700	-0-	-501	-0-	675	1	927	2	N	89					278
							98	9									
01	2232	N	1865	-0-	-367	-0-	873	1	887	2	N	95	170	1			203
							105	9									
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	896	1	786	2	N	90					293
							99	9									
03	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	979	1	555	2	N	84	169	1			208
							92	9									
04	1800	N	1742	-0-	-58	-0-	965	1	677	2	N	91	170	1			129
							100	9									
*05	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	992	1	832	2	N	105					234
							116	9									

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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
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-

MAG EXPLORATION LLC 102971
LEE WELL #: 105 RRCID -> 210589 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 14974 PERF.11843 - 11870

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	766	2	2	9	N	2					149
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5					154
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	N	6					160
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8	9	N	7					167
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	669	2	9	9	N	8					175
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392

12	527	N	410	-0-	-117	-0-	407	2	3	9	N	3					40
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					40
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					40
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2021	2	35	9	N	32					100
01	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1747	2	25	9	N	23					123
02	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	1212	2	9	9	N	8					131
03	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1864	2	23	9	N	21					152
04	1710	N	1121	-0-	-589	-0-	1121	2			N	-0-					152
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	304	2	3	9	N	3					149
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	405	2	9	9	N	8					157
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	250	2	9	9	N	8					165
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	362	2	11	9	N	10					175
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	360	2	9	9	N	8					183
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	N	1					184

BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 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
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	N	5					104
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	948	2	7	9	N	6					110
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	905	2	11	9	N	10					120
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	2	3	9	N	3					123
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					123
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1338	2	14	9	N	13					136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

KIKER WELL #: 1606 RRCID -> 251471 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11923 - 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
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	660	2	20	9	N	18					102
01	682	N	587	-0-	-95	-0-	575	2	12	9	N	11					113
02	644	N	524	-0-	-120	-0-	516	2	8	9	N	7					120
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	N	6					126
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	721	2	15	9	N	14					140
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	771	2	17	9	N	15					155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2491	2	25	9	N	23					120
01	2449	X	2422	-0-	-27	-0-	2370	2	52	9	N	47					167
02	2268	X	1957	-0-	-311	-0-	1913	2	44	9	N	40					207
03	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2543	2	52	9	N	47	188	1			66
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2442	2	44	9	N	40					106
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2608	2	21	9	N	19					125

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

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

EDEN WELL #: 107H RRCID -> 259478 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12184 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	3284	-0-	-963	-0-	3264	2	20	9	N	18					281
01	4247	X	3110	-0-	-1137	-0-	3099	2	11	9	N	10					291
02	3360	X	3338	-0-	-22	-0-	3316	2	22	9	N	20					311
03	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	3518	2	50	9	N	45	186	1			170
04	3360	X	3252	-0-	-108	-0-	3230	2	22	9	N	20					190
05	3689	X	3341	-0-	-348	-0-	3327	2	14	9	N	13					203

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2477	N	2457	-0-	-20	-0-	2402	2	55	9	N	50					218
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2888	2	39	9	N	35					253
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3124	2	76	9	N	69	172	1			150
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3613	2	58	9	N	53					203
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3605	2	54	9	N	49					252
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3717	2	59	9	N	54	138	1			168

DONALDSON-ALLISON WELL #: 4017H RRCID -> 259613 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 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
12	4185	X	3925	-0-	-260	-0-	3824	2	101	9	N	92					292
01	4185	X	3494	-0-	-691	-0-	3430	2	64	9	N	58					350
02	3696	X	3622	-0-	-74	-0-	3526	2	96	9	N	87	185	1			252
03	4061	X	3455	-0-	-606	-0-	3399	2	56	9	N	51					303
04	3840	X	3643	-0-	-197	-0-	3602	2	41	9	N	37					340
05	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	3828	2	65	9	N	59	179	1			220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					125

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
12	2883	X	1652	-0-	-1231	-0-	1630	2	22	9	N	20					226
01	2883	X	1952	-0-	-931	-0-	1937	2	15	9	N	14					240
02	2604	X	2102	-0-	-502	-0-	2068	2	34	9	N	31					271
03	2883	X	2228	-0-	-655	-0-	2189	2	39	9	N	35	185	1			121
04	2490	X	2297	-0-	-193	-0-	2273	2	24	9	N	22					143
05	2325	N	1902	-0-	-423	-0-	1883	2	19	9	N	17					160

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3643	-0-		-449	-0-	3606	2	37	9	N	34					242
01	4092	X	2846	-0-		-1246	-0-	2824	2	22	9	N	20					262
02	3668	X	2969	-0-		-699	-0-	2940	2	29	9	N	26					288
03	3968	X	2701	-0-		-1267	-0-	2675	2	26	9	N	24	172	1			140
04	3810	X	2788	-0-		-1022	-0-	2774	2	14	9	N	13					153
05	3658	X	3138	-0-		-520	-0-	3125	2	13	9	N	12					165

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8115	X	8115	-0-		-0-	-0-	8032	2	83	9	N	75					225
01	7021	X	7021	-0-		-0-	-0-	6970	2	51	9	N	46	186	1			85
02	7713	X	7713	-0-		-0-	-0-	7619	2	94	9	N	85					170
03	7775	X	7775	-0-		-0-	-0-	7695	2	80	9	N	73					243
04	7411	X	7411	-0-		-0-	-0-	7360	2	51	9	N	46	191	1			98
05	7542	X	7542	-0-		-0-	-0-	7476	2	66	9	N	60					158

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	7792	-0-		-1043	-0-	7690	2	102	9	N	93	191	1			245
01	8525	X	6758	-0-		-1767	-0-	6712	2	46	9	N	42					287
02	7531	X	7531	-0-		-0-	-0-	7420	2	111	9	N	101					388
03	8153	X	7712	-0-		-441	-0-	7620	2	92	9	N	84	177	1			295
04	7680	X	7331	-0-		-349	-0-	7265	2	66	9	N	60					355
05	8339	X	7454	-0-		-885	-0-	7385	2	69	9	N	63	176	1			242

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5528	X	5528	-0-		-0-	-0-	5383	2	145	9	N	132	187	1			168
01	5611	X	4907	-0-		-704	-0-	4845	2	62	9	N	56					224
02	5068	X	4992	-0-		-76	-0-	4853	2	139	9	N	126	189	1			161
03	5611	X	5190	-0-		-421	-0-	5088	2	102	9	N	93					254
04	5560	X	5560	-0-		-0-	-0-	543	1	4919	2	N	89	189	1			154
								98	9									
05	5518	X	5234	-0-		-284	-0-	19	1	5123	2	N	84					238
								92	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					43
01	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			N	-0-					43
02	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					43
03	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					43
04	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					N	-0-					43
05	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					43

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-	1199	2	56	9	N	51	184	1			150
01	1271	N	1254	-0-		-17	-0-	1226	2	28	9	N	25					175
02	1176	N	1098	-0-		-78	-0-	1001	2	97	9	N	88					263
03	1343	N	1343	-0-		-0-	-0-	1269	2	74	9	N	67					330
04	1200	N	1128	-0-		-72	-0-	1077	2	51	9	N	46	195	1			181
05	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-	1217	2	44	9	N	40					221

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
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3546	2	15	9	N	14					177
01	3658	X	3328	-0-	-330	-0-	3322	2	6	9	N	5					182
02	3304	X	3222	-0-	-82	-0-	3197	2	25	9	N	23					205
03	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	3490	2			N	-0-					205
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					205
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3631	2	53	9	N	48					253

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	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

12	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6598	2	164	9	N	149	174	1			153
01	6913	X	6405	-0-	-508	-0-	6302	2	103	9	N	94					247
02	6244	X	6060	-0-	-184	-0-	5888	2	172	9	N	156	173	1			230
03	6913	X	6603	-0-	-310	-0-	6431	2	172	9	N	156	196	1			190
04	6540	X	6502	-0-	-38	-0-	220	1	6135	2	N	134	176	1			148
							147	9									
05	6758	X	6404	-0-	-354	-0-	6268	2	136	9	N	124					272

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	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

12	4216	X	3949	-0-	-267	-0-	3906	2	43	9	N	39					252
01	4185	X	3697	-0-	-488	-0-	3669	2	28	9	N	25					277
02	3696	X	3444	-0-	-252	-0-	3413	2	31	9	N	28					305
03	4092	X	3567	-0-	-525	-0-	3525	2	42	9	N	38	185	1			158
04	3840	X	3519	-0-	-321	-0-	3497	2	22	9	N	20					178
05	3937	X	3072	-0-	-865	-0-	3059	2	13	9	N	12					190

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	3751	-0-	-1488	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3030	-0-	-2209	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	2646	-0-	-2086	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3409	-0-	-1334	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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-

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

12	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1177	2	6	9	N	5					95
01	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1063	2	9	9	N	8					103
02	1036	N	1004	-0-	-32	-0-	992	2	12	9	N	11	88	1			26
03	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1049	2	8	9	N	7					33
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1147	2	6	9	N	5					38
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	2	3	9	N	3					41

MMGL TXPH, LLC 101619
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 090737 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	4030	X	193	-0-	-3837	-0-	193	2			N	-0-					10
01	5115	X	57	-0-	-5058	-0-	57	2			N	-0-					10
02	3276	X	13	-0-	-3263	-0-	13	2			N	-0-					10
03	3472	X	37	-0-	-3435	-0-	37	2			N	-0-					10
04	3120	X	66	-0-	-3054	-0-	66	2			N	-0-					10
*05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	4836	X	4811	-0-	-25	-0-	4811	2			Y	-0-					1
01	4898	X	4057	-0-	-841	-0-	4057	2			Y	-0-					1
02	4676	X	4576	-0-	-100	-0-	4576	2			Y	-0-					1
03	5177	X	5032	-0-	-145	-0-	5032	2			Y	-0-					1
04	5010	X	5004	-0-	-6	-0-	5004	2			Y	-0-					1
*05	5053	X	4976	-0-	-77	-0-	4976	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
12	3100	N	3358	-0-	258	258	3358	2			Y	-0-					-0-
01	1329	N	1071	-0-	-258	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3553	-0-	753	753	3553	2			Y	-0-					-0-
03	3650	X	2897	-0-	-753	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
*05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

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
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					55
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					55
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					55
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					55
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	52	1			3
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					3

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
GEORGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118862 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					37
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2550	2	3	9	N	3					40
02	2800	N	2842	-0-	42	42	2840	2	2	9	N	2					42
03	2853	N	2811	-0-	-42	-0-	2811	2			N	-0-					42
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					42
*05	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1826	-0-	-251	-0-	1826	2			N	-0-					1
01	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1385	2	1	9	N	1	1	1			1
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					1
03	1829	N	1317	-0-	-512	-0-	1317	2			N	-0-					1
04	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	1332	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	1798	N	1106	-0-	-692	-0-	1106	2			N	-0-					1

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
*05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
12	7874	X	6002	-0-	-1872	-0-	6002	2			Y	-0-					3
01	7626	X	5224	-0-	-2402	-0-	5223	2	1	9	Y	1	2	1			2
02	6888	X	5721	-0-	-1167	-0-	5721	2			Y	-0-					2
03	7626	X	3074	-0-	-4552	-0-	3073	2	1	9	Y	1					3
04	7170	X	400	-0-	-6770	-0-	400	2			Y	-0-	2	1			1
*05	6324	X	67	-0-	-6257	-0-	67	2			Y	-0-					1

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	140	N	54	-0-	-86	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

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

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-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070

12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	560	N	312	-0-	-248	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	558	N	298	-0-	-260	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

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

12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

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

12	8649	X	8164	-0-	-485	-0-	713	1	7451	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	7374	-0-	-1182	-0-	713	1	6661	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	3929	-0-	-3715	-0-	644	1	3285	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	5173	-0-	-3197	-0-	713	1	4460	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7525	-0-	-485	-0-	690	1	6835	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	4729	-0-	-3424	-0-	713	1	4016	2	N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
OVERFLOW ENERGY, LLC //CONT.// 628574
B & H SWD WELL #: 1 RRCID -> 263447 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4310 - 6355

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

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					245
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-	2	1			243
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	Y	3					246
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1386	2	2	9	Y	2					248
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1325	2	37	9	Y	34	2	1			280
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	Y	5					285

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
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1606	2	22	9	N	20					261
01	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1583	2	11	9	N	10	4	1			267
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1583	2	35	9	N	32					299
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1643	2	14	9	N	13	181	1			131
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1669	2	31	9	N	28	4	1			155
*05	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1712	2	25	9	N	23					178

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
REED WELL #: 3 RRCID -> 129180 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12439 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*04	14B2	EXT	59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					46
05	14B2	EXT	156	-0-	156	215	156	2			N	-0-					46

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KEY-9- WELL #: 2 RRCID -> 116427 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05		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

12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					23
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					23
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					23
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					23
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					23
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					23

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022

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

12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					97
01	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2041	2	3	9	N	3					100
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					100
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					100
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					100
05	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	2			N	-0-					100

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

12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					18
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	15	2	6	9	N	5					23
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	21	2	19	9	N	17					40
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					40
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					40
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	N	3					43

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

12	465	X	441	-0-	-24	-0-	413	2	28	9	N	25					82
01	558	X	300	-0-	-258	-0-	294	2	6	9	N	5					87
02	504	X	254	-0-	-250	-0-	244	2	10	9	N	9					96
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					96
04	420	X	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					96
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					96

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

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

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

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					45
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					45
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					45
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					45
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					45

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

12	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9039	2	175	9	N	159	172	1			277
01	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9228	2	141	9	N	128					405
02	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8824	2	32	9	N	29	234	1			200
03	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9627	2	92	9	N	84					284
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6213	2	102	9	N	93					377
05	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14532	2	87	9	N	79	188	1			268

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					20
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					20
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					20
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					20
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					20
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					20

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

12	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1486	2	36	9	N	33					149
01	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	1443	2	40	9	N	36					185
02	1512	N	1441	-0-	-71	-0-	1396	2	45	9	N	41	162	1			64
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1573	2	48	9	N	44					108
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1538	2	39	9	N	35					143
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1632	2	40	9	N	36					179

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT -3- WELL #: 1H RRCID -> 280787 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13181 - 17966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7705	-0-	-14	-0-	7562	2	143	9	N	130					297
01	7719	X	6752	-0-	-967	-0-	6641	2	111	9	N	101	183	1			215
02	6776	X	5954	-0-	-822	-0-	5856	2	98	9	N	89					304
03	7719	X	6873	-0-	-846	-0-	6737	2	136	9	N	124	184	1			244
04	7470	X	6568	-0-	-902	-0-	6450	2	118	9	N	107	184	1			167
05	7719	X	6812	-0-	-907	-0-	6687	2	125	9	N	114					281

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

12	4030	X	3817	-0-	-213	-0-	3690	2	127	9	N	115	180	1			122
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4316	2	121	9	N	110					232
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3977	2	120	9	N	109	199	1			142
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4498	2	120	9	N	109					251
04	4290	X	3576	-0-	-714	-0-	3470	2	106	9	N	96	181	1			166
05	4526	X	3609	-0-	-917	-0-	3493	2	116	9	N	105	157	1			114

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

12	4557	X	4059	-0-	-498	-0-	533	1	3437	2	N	81					189
							89	9									
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	547	1	5702	2	N	58					247
							64	9									
02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	526	1	5672	2	N	91	195	1			143
							100	9									
03	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	595	1	6187	2	N	98					241
							108	9									
04	4410	X	4276	-0-	-134	-0-	576	1	3617	2	N	75	184	1			132
							83	9									
05	4557	X	4373	-0-	-184	-0-	595	1	3690	2	N	80					212
							88	9									

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

12	6293	X	6066	-0-	-227	-0-	5928	2	138	9	N	125					229
01	6262	X	5730	-0-	-532	-0-	5610	2	120	9	N	109	197	1			141
02	5684	X	5631	-0-	-53	-0-	5491	2	140	9	N	127					268
03	6293	X	5889	-0-	-404	-0-	5767	2	122	9	N	111	175	1			204
04	6090	X	5637	-0-	-453	-0-	5526	2	111	9	N	101	179	1			126
05	6231	X	5842	-0-	-389	-0-	5708	2	134	9	N	122					248

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

12	8959	X	8321	-0-	-638	-0-	8175	2	146	9	N	133	163	1			263
01	8959	X	8019	-0-	-940	-0-	7885	2	134	9	N	122	188	1			197
02	8092	X	7493	-0-	-599	-0-	7379	2	114	9	N	104					301
03	8618	X	7849	-0-	-769	-0-	7702	2	147	9	N	134	187	1			248
04	8070	X	7831	-0-	-239	-0-	7700	2	131	9	N	119	168	1			199
05	8308	X	8286	-0-	-22	-0-	8163	2	123	9	N	112	188	1			123

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

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

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

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
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

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

LEGG -6- WELL #: 206 RRCID -> 202611 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRITT -6- WELL #: 306 RRCID -> 204653 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GRAYSON WELL #: 2032 RRCID -> 207870 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					117
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					117
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	2			N	-0-					117
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					117
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					117
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					117

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES WELL #: 1022 RRCID -> 211171 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12032 - 12953

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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

12	14B	DENY	-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

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

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

BRITT RANCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 213996 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5					192
01	930	N	789	-0-	-141	-0-	783	2	6	9	N	5					197
02	756	N	592	-0-	-164	-0-	592	2			N	-0-					197
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-	185	1			12
04	780	N	600	-0-	-180	-0-	589	2	11	9	N	10					22
05	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-					22

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
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					55
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					55
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					55
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					55
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					55
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	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
12	14B	DENY	-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

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
12	14B	DENY	-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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2641	2	34	9	N	31					163
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2664	2	19	9	N	17					180
02	2492	N	2475	-0-	-17	-0-	2451	2	24	9	N	22	177	1			25
03	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	2617	2	39	9	N	35					60
04	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	2533	2	35	9	N	32					92
05	2728	N	2608	-0-	-120	-0-	2580	2	28	9	N	25					117

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2135	2	34	9	N	31					143
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2324	2	24	9	N	22					165
02	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1616	2	46	9	N	42					207
03	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1726	2	39	9	N	35	184	1			58
04	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	1592	2	39	9	N	35					93
05	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	1599	2	33	9	N	30					123

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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

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
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					80
01	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	2			N	-0-					80
02	364	N	258	-0-	-106	-0-	258	2			N	-0-					80
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					80
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					80
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	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
12	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	8961	2	228	9	N	207	380	1			115
01	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8596	2	162	9	N	147					262
02	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	7897	2	202	9	N	184	191	1			255
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8705	2	202	9	N	184	191	1			248
04	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8322	2	171	9	N	155	186	1			217
05	8525	X	8199	-0-	-326	-0-	8026	2	173	9	N	157	161	1			213

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
12	3565	X	1973	-0-	-1592	-0-	1886	2	87	9	N	79	1	8			251
01	3565	X	1407	-0-	-2158	-0-	1339	2	68	9	N	62	193	1			120
02	1960	X	243	-0-	-1717	-0-	243	2			N	-0-					120
03	1984	X	1273	-0-	-711	-0-	1230	2	43	9	N	39					159
04	1920	X	1516	-0-	-404	-0-	1454	2	62	9	N	56					215
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2326	2	20	9	N	18	194	1			39

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	50	1	3796	2	N	68					281
							75	9									
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	90	1	3537	2	N	32					313
							35	9									
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	2	1	3577	2	N	54	184	1			183
							59	9									
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	85	1	3541	2	N	40					223
							44	9									
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4	1	4046	2	N	57	185	1			95
							63	9									
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	83	1	3329	2	N	38					133
							42	9									

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	117	1	8199	2	N	159	187	1			207
							175	9									
01	7688	X	6592	-0-	-1096	-0-	160	1	6343	2	N	81					288
							89	9									
02	6944	X	6638	-0-	-306	-0-	6632	2	6	9	N	5					293
03	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	65	1	8005	2	N	18	199	1			112
							20	9									
04	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	4	1	7701	2	N	-0-					112
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					112

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

12	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	13030	2	99	9	N	90					362
01	24356	X	24356	-0-	-0-	-0-	24332	2	24	9	N	22	192	1			192
02	25762	X	25762	-0-	-0-	-0-	25762	2			N	-0-					192
03	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	26413	2	119	9	N	108					300
*04	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	14138	2	249	9	N	226	194	1			332
*05	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-	193	1	10	7	139

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

12	5828	X	1596	-0-	-4232	-0-	1596	2			N	-0-					108
01	5828	X	3141	-0-	-2687	-0-	3095	2	46	9	N	42					150
02	4928	X	3665	-0-	-1263	-0-	102	1	3453	2	N	100					250
							110	9									
03	3379	X	208	-0-	-3171	-0-	194	2	14	9	N	13					263
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	69	1	3767	2	N	54					317
							59	9									
05	4061	X	3174	-0-	-887	-0-	3122	2	52	9	N	47	186	1			178

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2976	X	2083	-0-	-893	-0-	1939	2	144	9	N	131	195	1	2	8	136
01	2976	X	1609	-0-	-1367	-0-	1531	2	78	9	N	71					207
02	2016	X	1730	-0-	-286	-0-	1655	2	75	9	N	68	192	1			83
03	2077	X	1605	-0-	-472	-0-	1517	2	88	9	N	80					163
04	2010	X	1459	-0-	-551	-0-	1358	2	101	9	N	92	195	1			60
05	3100	N	3520	-0-	420	420	3407	2	113	9	N	103					163

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	3193	X	2028	-0-	-1165	-0-	1958	2	70	9	N	64					248
01	3193	X	1417	-0-	-1776	-0-	1410	2	7	9	N	6	193	1			61
02	1960	X	1641	-0-	-319	-0-	1641	2			N	-0-					61
03	2015	X	1912	-0-	-103	-0-	1912	2			N	-0-					61
04	1950	X	1740	-0-	-210	-0-	1740	2			N	-0-					61
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3844	2	120	9	N	109					170

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
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

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

12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					25
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					25
02	2800	N	2817	-0-	17	17	2817	2			N	-0-					25
03	2949	N	2932	-0-	-17	-0-	2932	2			N	-0-					25
04	3000	N	3092	-0-	92	92	2945	2	147	9	N	134					159
*05	3100	N	3020	-0-	-80	12	3020	2			N	-0-					159

ALPAR (ST. LOUIS) //CONT.// 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEARSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 112362 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 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
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	1	6	9	N	5					79
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1782	1	76	9	N	69					148
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	55	1	7	9	N	6					154
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-					154
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	50	1	78	9	N	71	179	1			46

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					29
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					29
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					29
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					29
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					29
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 228807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7436 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1331	2	8	9	N	7					15
01	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	1348	2	22	9	N	20					35
02	1092	#	759	-0-	-333	-0-	753	2	6	9	N	5					40
03	1209	#	1128	-0-	-81	-0-	1117	2	11	9	N	10					50
04	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1227	2	6	9	N	5					55
05	1209	#	1206	-0-	-3	-0-	1200	2	6	9	N	5					60

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
12	1830	R	1830	-0-	-0-	-0-	1811	2	19	9	N	17	96	1			52
01	1796	R	1796	-0-	-0-	-0-	1782	2	14	9	N	13					65
02	1596	#	986	-0-	-610	-0-	976	2	10	9	N	9					74
03	1767	#	1555	-0-	-212	-0-	1546	2	9	9	N	8					82
04	1713	R	1713	-0-	-0-	-0-	1704	2	9	9	N	8					90
*05	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	1761	2	12	9	N	11					101

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
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-

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

12	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	1728	2	8	9	N	7					67
01	1767	#	1519	-0-	-248	-0-	1507	2	12	9	N	11					78
02	1624	#	1572	-0-	-52	-0-	1558	2	14	9	N	13					91
03	1798	#	1713	-0-	-85	-0-	1703	2	10	9	N	9					100
04	1740	#	1670	-0-	-70	-0-	1663	2	7	9	N	6					106
*05	1775	R	1775	-0-	-0-	-0-	1763	2	12	9	N	11					117

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

12	992	#	632	-0-	-360	-0-	632	2			N	-0-					15
01	992	#	797	-0-	-195	-0-	797	2			N	-0-					15
02	896	#	689	-0-	-207	-0-	689	2			N	-0-					15
03	930	#	786	-0-	-144	-0-	786	2			N	-0-					15
04	780	#	663	-0-	-117	-0-	663	2			N	-0-					15
*05	806	#	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					15

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 205670 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8146 - 8152

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
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
12	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	2	N	22					110
							24	9									
01	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	28	1	1332	2	N	23					133
							25	9									
02	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	26	1	1317	2	N	37					170
							41	9									
03	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	26	1	1221	2	N	40	190	1			20
							44	9									
04	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	24	1	1258	2	N	29					49
							32	9									
05	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	1340	2	N	36					85
							40	9									

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

12	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	29	1	1269	2	N	-0-					53
01	1399	R	1399	-0-	-0-	-0-	30	1	1369	2	N	-0-					53
02	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	28	1	1338	2	N	-0-					53
03	1287	R	1287	-0-	-0-	-0-	27	1	1260	2	N	-0-					53
04	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	28	1	1340	2	N	-0-					53
05	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	29	1	1248	2	N	1					54
							1	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

12	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					110
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					110
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					110
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					110
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					110
05	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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

ALPAR-LIPS (ATOKA) 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
COURSON RANCH 136 WELL #: 13H RRCID -> 228186 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	173					N	NO RPT					28

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					803
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					803
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					803
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					803
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					803
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					803

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					447
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					447
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					447
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					447
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					447
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					447

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

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

COURSON RANCH 158 WELL #: 11 RRCID -> 225453 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8470 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					390
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					390
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					390
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					390
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					390
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					390

COURSON RANCH 158 WELL #: 3C RRCID -> 251433 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					67
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					67
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					67
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					67
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					67
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					1390
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					1390
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LIPS RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 174821 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 7890 - 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
12	4743	X	4729	-0-	-14	-0-	946	1	3766	3	N	15					148
							17	9									
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	1280	1	3787	3	N	40	166	1			22
							44	9									
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	972	1	3402	3	N	11					33
							12	9									
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	3800	1	1017	2	N	9					42
							10	9									
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					46
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	10					56

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

12	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	393	1	1172	3	N	5					57
							6	9									
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	491	1	1570	3	N	3					60
							3	9									
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	583	1	1465	3	N	3					63
							3	9									
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	1695	1	586	2	N	3					66
							3	9									
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	7					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, JAMES 160 WELL #: 3 RRCID -> 218305 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 8581

12	14B DENY		-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

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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
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

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

12	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026

ALPAR-LIPS (MARMATON) 01933 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
SOUTH LIPS -170- WELL #: 1D RRCID -> 177857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7018 - 7140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					65
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					65
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					65
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					65
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					65
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					65

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
COURSON RANCH 158 WELL #: 12 RRCID -> 218460 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8868 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	13639					N	-0-					238
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
COURSON RANCH 148 WELL #: 14 RRCID -> 255682 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: 6 RRCID -> 227404 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8674 - 9060

12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	1926	2	330	9	N	300	350	1			196
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293					489
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1224	2	268	9	N	244	341	1			392
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1370	2	276	9	N	251	166	1			477
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1699	2	265	9	N	241	353	1			365
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	1705	2	394	9	N	358	358	1			365

ALPAR-LIPS (TONKAWA) 01933 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
COURSON RANCH 157 WELL #: 5 RRCID -> 265332 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 4432 - 4442

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3386 - 3396

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3879 - 4905

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					413

COURSON OIL & GAS, INC. 182785

SKEETERBEE WELL #: 1 RRCID -> 196703 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 3447 - 4498

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2026

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2026

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

SKEETERBEE WELL #: 6 RRCID -> 213011 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3745 - 6127

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	2	1	1770	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	11482	-0-	8382	8382	54	1	11345	2	N	75					75
							83	9									
04	3000	N	11921	-0-	8921	17303	60	1	11814	2	N	43					118
							47	9									
05	3100	N	9734	-0-	6634	23937	62	1	9628	2	N	40					158
							44	9									

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642

12	4836	X	3756	-0-	-1080	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3459	-0-	-1408	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3126	-0-	-1270	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3359	-0-	-1477	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2974	-0-	-1076	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2270	-0-	-1481	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	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
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
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

COURSON RANCH 148 WELL #: 9W RRCID -> 275083 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3616 - 3680

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3545 - 5147

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

KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3461 PERF. 3515 - 5486

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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
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

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANVIL (MORROW) 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HANDLIN WELL #: 2 RRCID -> 146380 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

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

12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-			112
01	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	1513	2	N	-0-			112
02	1624 N	747	-0-	-877	-0-	747	2	N	-0-			112
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	N	-0-			112
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-			112
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			112

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

12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

APACHE (DOUGLAS) 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
HUNTER WELL #: 2901 RRCID -> 151915 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					43
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					43
02	504	N	220	-0-	-284	-0-	220	2			N	-0-					43
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					43
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					43
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					43

APACHE (MORROW LOWER) 03230 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
STONE -946- WELL #: 1 RRCID -> 136033 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297

12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-	183	1			90
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1766	3	201	9	N	183					273
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					273
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2559	3	191	9	N	174	174	1			273
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					273
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					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

12	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
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

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 4 RRCID -> 162913 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6121 - 6152

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
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

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 166011 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 175167 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

KIRK, NANNIE -116- WELL #: RRCID -> 175181 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
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

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
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1481	-0-	-367	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					139
01	2077	N	1761	-0-	-316	-0-	1761	3			Y	-0-					139
02	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	1622	3	1	9	Y	1					140
03	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1782	3	2	9	Y	2					142
04	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	1671	3			Y	-0-					142
05	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1616	3			Y	-0-					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					43
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					43
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					43
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					43
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					43
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					43

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3187	2	96	9	N	87	188	1	1	8	73
01	3255	X	2807	-0-	-448	-0-	279	1	2463	2	N	59					132
							65	9									
02	2940	X	2722	-0-	-218	-0-	2667	2	55	9	N	50					182
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3182	2	138	9	N	125	190	1			117
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3121	2	78	9	N	71					188
05	3286	X	3243	-0-	-43	-0-	3175	2	68	9	N	62					250

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

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					12
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					12
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					12
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					12
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					12
*05	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
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

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

12 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03 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

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

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12 14B DENY	-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

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

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
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-

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

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 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

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2026

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

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

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

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1648	2	41	9	N	37					120
01	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526	2			N	-0-					120
02	2800	N	2819	-0-	19	19	2819	2			N	-0-					120
03	1882	N	1863	-0-	-19	-0-	1752	2	111	9	N	101	184	1			37
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1452	2	28	9	N	25					62
05	2418	X	1543	-0-	-875	-0-	1481	2	62	9	N	56					118

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
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	117					150

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	5116	-0-	-30	-0-	4892	2	224	9	N	204	191	1			148
01	5146	X	4325	-0-	-821	-0-	20	1	4175	2	N	118	191	1			75
							130	9									
02	4452	X	4018	-0-	-434	-0-	3908	2	110	9	N	100					175
03	5115	X	4982	-0-	-133	-0-	4839	2	143	9	N	130	182	1			123
04	4950	X	2317	-0-	-2633	-0-	39	1	2267	2	N	10					133
							11	9									
05	5115	X	3411	-0-	-1704	-0-	42	1	3339	2	N	27					160
							30	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					27
01	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			Y	-0-					27
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					27
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					27
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					27
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	520	2	217	9	Y	197	194	1			30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	67					127

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5506	-0-	-663	-0-	5367	2	139	9	N	126					368
01	6014	X	5200	-0-	-814	-0-	5150	2	50	9	N	45	193	1			220
02	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8237	2	164	9	N	149	191	1			178
03	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5688	2	235	9	N	214	194	1			198
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5542	2	79	9	N	72					270
05	6975	X	5384	-0-	-1591	-0-	5226	2	158	9	N	144	377	1			37

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	21	1	3057	2	N	99	189	1			170
							109	9									
01	3286	X	2450	-0-	-836	-0-	1	1	2416	2	N	30					200
							33	9									
02	2968	X	2461	-0-	-507	-0-	39	1	2372	2	N	45					245
							50	9									
03	3193	X	2462	-0-	-731	-0-	13	1	2401	2	N	44	186	1			103
							48	9									
04	3090	X	2683	-0-	-407	-0-	38	1	2580	2	N	59					162
							65	9									
05	3193	X	2665	-0-	-528	-0-	25	1	2589	2	N	46					208
							51	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					27
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					27
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					27
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	734	2	18	9	Y	16					43

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
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	54	1	4552	2	N	130	200	1			122
							143	9									
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4320	2	47	9	N	43					165
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4447	2	120	9	N	109	189	1			85
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4351	2	173	9	N	157	129	1			113
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4872	2	39	9	N	35					148
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4128	2	116	9	N	105					253

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

12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	734	1	5726	2	N	98					190
							108	9									
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	488	1	4649	2	N	65					255
							72	9									
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	516	1	4280	2	N	104	192	1			167
							114	9									
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	1167	1	5766	2	N	48					215
							53	9									
04	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	1108	1	5719	2	N	124	184	1			155
							136	9									
05	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	1583	1	5814	2	N	78					233
							86	9									

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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	15345	X	14319	-0-	-1026	-0-	1318	1	12973	2	N	25					152
							28	9									
01	15345	X	14755	-0-	-590	-0-	1087	1	13668	2	N	-0-					152
02	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	1418	1	12241	2	N	25					177
							28	9									
03	14477	X	13186	-0-	-1291	-0-	1141	1	12045	2	N	-0-					177
04	14280	X	13997	-0-	-283	-0-	1406	1	12580	2	N	10	149	1			38
							11	9									
05	15159	X	13669	-0-	-1490	-0-	1082	1	12587	2	N	-0-					38

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

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	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5519	1	200	9	N	182					182
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5510	1	109	9	N	99	187	1			94
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5620	1	198	9	N	180	187	1			87

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11473	X	11473	-0-		-0-	-0-	457	1	10691	2	N	295	393	1			215
								325	9									
01	11067	X	9301	-0-		-1766	-0-	909	1	8210	2	N	165					380
								182	9									
02	10277	X	10277	-0-		-0-	-0-	192	1	9870	2	N	195	382	1			193
								215	9									
03	11470	X	10666	-0-		-804	-0-	198	1	10076	2	N	356	227	1			322
								392	9									
04	11100	X	9443	-0-		-1657	-0-	110	1	9085	2	N	225	194	1			353
								248	9									
05	11470	X	9800	-0-		-1670	-0-	52	1	9541	2	N	188	189	1			352
								207	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5933	X	5933	-0-		-0-	-0-	19	1	5698	2	N	196	185	1			163
								216	9									
01	5859	X	5433	-0-		-426	-0-	3	1	5261	2	N	154	195	1			122
								169	9									
02	5669	X	5669	-0-		-0-	-0-	67	1	5430	2	N	156					278
								172	9									
03	5859	X	5839	-0-		-20	-0-	56	1	5585	2	N	180	188	1			270
								198	9									
04	5670	X	5602	-0-		-68	-0-	107	1	5348	2	N	134	189	1			215
								147	9									
05	5859	X	5784	-0-		-75	-0-	84	1	5543	2	N	143	171	1			187
								157	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	1924	-0-		-804	-0-	1746	2	178	9	N	162					217
01	2914	X	1542	-0-		-1372	-0-	1454	2	88	9	N	80	167	1			130
02	2632	X	862	-0-		-1770	-0-	781	2	81	9	N	74	82	1			122
03	2914	X	1720	-0-		-1194	-0-	1527	2	193	9	N	175	157	1			140
04	1950	X	1185	-0-		-765	-0-	1078	2	107	9	N	97					237
05	1922	X	1832	-0-		-90	-0-	1711	2	121	9	N	110	187	1			160

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-	1751	2	76	9	N	69					152
01	1674	N	1106	-0-		-568	-0-	1064	2	42	9	N	38					190
02	1652	N	685	-0-		-967	-0-	616	2	69	9	N	63					253
03	1829	N	1215	-0-		-614	-0-	1104	2	111	9	N	101	184	1			170
04	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-	1496	2	97	9	N	88	28	1			230
05	1583	N	1583	-0-		-0-	-0-	1525	2	58	9	N	53	188	1			95

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3925	-0-		-508	-0-	3791	2	134	9	N	122	195	1			90
01	4433	X	2654	-0-		-1779	-0-	29	1	2531	2	N	85					175
								94	9									
02	4004	X	3039	-0-		-965	-0-	2995	2	44	9	N	40					215
03	4433	X	3203	-0-		-1230	-0-	37	1	3028	2	N	125	166	1			174
								138	9									
04	4528	X	4528	-0-		-0-	-0-	11	1	4406	2	N	101					275
								111	9									
05	5115	X	5115	-0-		-0-	-0-	65	1	4955	2	N	86	189	1			172
								95	9									

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	4433	X	3872	-0-	-561	-0-	3729	2	143	9	N	130	186	1			200
01	4433	X	3862	-0-	-571	-0-	3625	2	237	9	N	215	185	1			230
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4006	2	47	9	N	43	166	1			107
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4753	2	172	9	N	156					263
04	4290	X	3389	-0-	-901	-0-	3265	2	124	9	N	113	194	1			182
05	4433	X	3671	-0-	-762	-0-	3509	2	162	9	N	147	154	1			175

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

12	10416	X	9759	-0-	-657	-0-	29	1	9449	2	N	255	198	1			154
							281	9									
01	10416	X	7780	-0-	-2636	-0-	7575	2	205	9	N	186	183	1			157
02	9072	X	8374	-0-	-698	-0-	8257	2	117	9	N	106	188	1			75
03	9765	X	8059	-0-	-1706	-0-	50	1	7823	2	N	169	191	1			53
							186	9									
04	9450	X	7476	-0-	-1974	-0-	162	1	7139	2	N	159					212
							175	9									
05	9765	X	7171	-0-	-2594	-0-	111	1	6927	2	N	121	186	1			147
							133	9									

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

12	4712	X	3825	-0-	-887	-0-	3594	2	231	9	N	210	197	1			160
01	4712	X	3760	-0-	-952	-0-	3505	2	255	9	N	232	192	1			200
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3601	2	223	9	N	203	198	1			205
03	3999	X	3926	-0-	-73	-0-	3676	2	250	9	N	227	192	1			240
04	3870	X	3799	-0-	-71	-0-	3539	2	260	9	N	236	191	1			285
05	4247	X	3273	-0-	-974	-0-	3027	2	246	9	N	224	189	1			320

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BARLOW (MORROW) 05727 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
CUTTER, ETHEL K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021752 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7947 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
*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-

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

12	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	2312	2			N	-0-					81
01	2542	N	2112	-0-	-430	-0-	2112	2			N	-0-					81
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					81
03	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	2236	2	23	9	N	21					102
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2250	2	22	9	N	20					122
*05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2362	2	28	9	N	25					147

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					19
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					19
02	252	N	48	-0-	-204	-0-	48	2			N	-0-					19
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					19
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2					21
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					21

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

12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					29
01	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					29
02	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					29
03	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					29
04	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					29
05	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					29

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					45
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					45

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
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
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					23
01	1767	#	1712	-0-	-55	-0-	1670	2	42	9	N	38					61
02	3105	R	3105	-0-	-0-	-0-	3076	2	29	9	N	26					87
03	3064	R	3064	-0-	-0-	-0-	3041	2	23	9	N	21					108
04	2400	R	2400	-0-	-0-	-0-	2382	2	18	9	N	16					124
05	3187	R	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					124

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	#	499	-0-	-183	-0-	499	3			N	-0-					40
01	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					40
02	504	#	432	-0-	-72	-0-	432	3			N	-0-					40
03	744	#	352	-0-	-392	-0-	352	3			N	-0-					40
04	720	#	333	-0-	-387	-0-	333	3			N	-0-					40
05	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					40

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 196295 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1485	R	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					50
01	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					50
02	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					50
03	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					50
04	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					50
05	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		874	-0-	874	320322	874	2			N	-0-					38
01	SWR 10		1410	-0-	1410	321732	1406	2	4	9	N	4					42
02	SWR 10		1289	-0-	1289	323021	1282	2	7	9	N	6					48
03	SWR 10		1507	-0-	1507	324528	1505	2	2	9	N	2					50
04	SWR 10		1423	-0-	1423	325951	1415	2	8	9	N	7					57
05	SWR 10		1576	-0-	1576	327527	1559	2	17	9	N	15					72

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECHOLD (MORROW LOWER) 06587 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 105344 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
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
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*04	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1525	2	7	9	N	6					87
01	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	1430	2	2	9	N	2					89
02	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					89
03	1575	R	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					89
04	1516	R	1516	-0-	-0-	-0-	1510	2	6	9	N	5					94
05	1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	1543	2	3	9	N	3					97

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
12	214	R	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	2	N	-0-					-0-
01	213	R	213	-0-	-0-	-0-	31	1	182	2	N	-0-					-0-
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	2	N	-0-					-0-
03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	31	1	179	2	N	-0-					-0-
04	203	R	203	-0-	-0-	-0-	30	1	173	2	N	-0-					-0-
05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	31	1	177	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
12	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					11
01	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					11
02	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					11
03	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					11
04	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					11
05	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					11

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
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
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	992	N	893	-0-	-99	-0-	890	2	3	9	N	3					70
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	852	2	3	9	N	3					73
02	868	N	777	-0-	-91	-0-	769	2	8	9	N	7					80
03	899	N	848	-0-	-51	-0-	845	2	3	9	N	3					83
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-	63	1			20
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	N	2					22

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
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	2	9	9	N	8					112
01	775	N	494	-0-	-281	-0-	491	2	3	9	N	3					115
02	700	N	596	-0-	-104	-0-	585	2	11	9	N	10					125
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	991	2	9	9	N	8					133
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-	90	1			43
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					43

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
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	287	2	8	9	N	7					53
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					53
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	209	2	2	9	N	2					55
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					55
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					55
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					55

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	1597	2	2	9	N	2					44
01	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1575	2	2	9	N	2					46
02	1456	N	1427	-0-	-29	-0-	1421	2	6	9	N	5					51
03	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1562	2			N	-0-					51
04	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	1529	2			N	-0-					51
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-	45	1			6

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
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	971	2	9	9	N	8	100	1			44
01	1023	N	989	-0-	-34	-0-	983	2	6	9	N	5					49
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	887	2	9	9	N	8					57
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	N	3					60
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	941	2	8	9	N	7					67
05	992	N	940	-0-	-52	-0-	929	2	11	9	N	10	50	1			27

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
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	718	2	6	9	N	5					88
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	672	2	9	9	N	8					96
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	596	2	3	9	N	3					99
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	720	2	3	9	N	3					102
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	2	11	9	N	10	82	1			30
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	N	3					33

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
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	779	2	14	9	N	13	104	1			100
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	744	2	9	9	N	8					108
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	688	2	9	9	N	8					116
03	806	N	757	-0-	-49	-0-	750	2	7	9	N	6					122
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	720	2	10	9	N	9	93	1			38
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	712	2	8	9	N	7					45

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
12	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	2			N	-0-					47
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					47
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	790	2			N	-0-					47
03	992	N	853	-0-	-139	-0-	853	2			N	-0-					47
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					47
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					47

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
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	N	7					232
01	899	N	317	-0-	-582	-0-	315	2	2	9	N	2					234
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1061	2	19	9	N	17					251
03	868	N	642	-0-	-226	-0-	635	2	7	9	N	6	81	1			176
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	711	2	11	9	N	10					186
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	906	2	11	9	N	10					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
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	N	3					6
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					6
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					6
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					6
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5					11
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					11

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
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1480	2	12	9	N	11	123	1			14
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1468	2	13	9	N	12					26
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1306	2	19	9	N	17					43
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1457	2	13	9	N	12					55
04	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1367	2	2	9	N	2					57
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	N	7					64

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
12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1058	2	8	9	N	7					77
01	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1047	2	8	9	N	7					84
02	980	N	959	-0-	-21	-0-	950	2	9	9	N	8					92
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	N	2					94
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1028	2	7	9	N	6	80	1			20
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	N	2					22

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
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1421	2	31	9	N	28					95
01	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1396	2	19	9	N	17					112
02	1344	N	1324	-0-	-20	-0-	1296	2	28	9	N	25					137
03	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1423	2	21	9	N	19	89	1			67
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1376	2	22	9	N	20					87
05	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1427	2	24	9	N	22					109

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
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6	9	N	5					66
01	930	N	796	-0-	-134	-0-	790	2	6	9	N	5					71
02	840	N	770	-0-	-70	-0-	767	2	3	9	N	3					74
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	855	2	8	9	N	7					81
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	822	2	6	9	N	5					86
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	851	2	12	9	N	11	94	1			3

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
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1119	2	11	9	N	10					124
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1116	2	9	9	N	8	94	1			38
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	999	2	9	9	N	8					46
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1106	2	13	9	N	12					58
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1069	2	6	9	N	5					63
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1111	2	8	9	N	7					70

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
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					42
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	269	2	2	9	N	2					44
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					44
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					44
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	236	2	8	9	N	7					51
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	38	1			13

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
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					45
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					45
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	311	2	6	9	N	5					50
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	311	2	2	9	N	2					52
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					52
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					52

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
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1752	2	11	9	N	10					122
01	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1527	2	17	9	N	15	100	1			37
02	1568	N	1361	-0-	-207	-0-	1355	2	6	9	N	5					42
03	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1550	2	3	9	N	3					45
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1559	2	9	9	N	8					53
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	N	2					55

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
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	343	2	8	9	N	7					174
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					174
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					174
03	341	N	211	-0-	-130	-0-	208	2	3	9	N	3					177
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					177
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					177

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
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3					81
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	447	2	8	9	N	7					88
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					88
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	368	2	2	9	N	2					90
04	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-					90
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	297	2	3	9	N	3					93

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
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1580	2	11	9	N	10					136
01	1364	N	796	-0-	-568	-0-	781	2	15	9	N	14	99	1			51
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1494	2	19	9	N	17					68
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1591	2	20	9	N	18					86
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1331	2	13	9	N	12					98
05	1395	N	1052	-0-	-343	-0-	1041	2	11	9	N	10					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1298	2	8	9	N	7					42
01	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1140	2	8	9	N	7					49
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	2	3	9	N	3					52
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1314	2	6	9	N	5					57
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					57
05	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	2			N	-0-					22
01	806	N	726	-0-	-80	-0-	725	2	1	9	N	1					23
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	608	2	9	9	N	8					31
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	703	2	11	9	N	10					41
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	637	2	2	9	N	2					43
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	716	2	9	9	N	8	38	1			13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1337	2	13	9	N	12	99	1			18
01	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1372	2	8	9	N	7					25
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1321	2	9	9	N	8					33
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1450	2	9	9	N	8					41
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1374	2	8	9	N	7					48
05	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1403	2	9	9	N	8	47	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					57
01	961	N	871	-0-	-90	-0-	868	2	3	9	N	3					60
02	840	N	801	-0-	-39	-0-	795	2	6	9	N	5					65
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	879	2	6	9	N	5					70
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	863	2	9	9	N	8	67	1			11
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1049	2	22	9	N	20					47
01	1085	N	995	-0-	-90	-0-	987	2	8	9	N	7					54
02	980	N	924	-0-	-56	-0-	913	2	11	9	N	10					64
03	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1073	2	3	9	N	3					67
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					67
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-	46	1			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1566	2	19	9	N	17	101	1			58
01	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1555	2	8	9	N	7					65
02	1456	N	1400	-0-	-56	-0-	1389	2	11	9	N	10					75
03	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1544	2	3	9	N	3					78
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	N	5					83
05	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1536	2	13	9	N	12	83	1			12

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
12	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1498	2	20	9	N	18	94	1			72
01	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1462	2	11	9	N	10					82
02	1400	N	1293	-0-	-107	-0-	1274	2	19	9	N	17					99
03	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1462	2	17	9	N	15	83	1			31
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1431	2	22	9	N	20					51
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1503	2	40	9	N	36	70	1			17

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
12	992	N	944	-0-	-48	-0-	936	2	8	9	N	7					55
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	922	2	9	9	N	8					63
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	838	2	6	9	N	5					68
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	925	2	9	9	N	8					76
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	885	2	3	9	N	3					79
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	N	10					89

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
12	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1196	2	24	9	N	22	80	1			118
01	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1210	2	17	9	N	15					133
02	1176	N	1128	-0-	-48	-0-	1110	2	18	9	N	16	101	1			48
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	N	8					56
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	2	11	9	N	10					66
05	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1201	2	6	9	N	5					71

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
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	433	2	6	9	N	5					136
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	375	2	3	9	N	3					139
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	357	2	8	9	N	7					146
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	372	2	6	9	N	5					151
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	353	2	6	9	N	5					156
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	360	2	6	9	N	5					161

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
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1540	2	12	9	N	11	81	1			20
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1404	2	9	9	N	8					28
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	N	5					33
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1379	2	11	9	N	10					43
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1433	2	13	9	N	12					55
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1358	2	11	9	N	10					65

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
12	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1560	2	14	9	N	13					78
01	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	1533	2	13	9	N	12					90
02	1456	N	1421	-0-	-35	-0-	1404	2	17	9	N	15					105
03	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1561	2	3	9	N	3	85	1			23
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1509	2	14	9	N	13					36
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1577	2	14	9	N	13					49

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
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	931	2	14	9	N	13					119
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	918	2	2	9	N	2					121
02	896	N	832	-0-	-64	-0-	826	2	6	9	N	5	81	1			45
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	2	3	9	N	3					48
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	907	2	3	9	N	3					51
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	924	2	6	9	N	5	53	1			3

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
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	790	2	8	9	N	7					28
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	790	2	6	9	N	5					33
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	694	2	13	9	N	12					45
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	777	2	8	9	N	7					52
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	710	2	3	9	N	3					55
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					55

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
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2					60
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					60
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					60
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					60
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					60
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					60

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1178	N	926	-0-	-252	-0-	923	2	3	9	N	3					96
01	1240	N	879	-0-	-361	-0-	879	2			N	-0-					96
02	1064	N	824	-0-	-240	-0-	822	2	2	9	N	2					98
03	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					98
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	806	2	8	9	N	7					105
05	899	N	714	-0-	-185	-0-	712	2	2	9	N	2	90	1			17

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
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	985	2	11	9	N	10					64
01	1054	N	925	-0-	-129	-0-	916	2	9	9	N	8					72
02	896	N	863	-0-	-33	-0-	841	2	22	9	N	20	85	1			7
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	946	2	9	9	N	8					15
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	915	2	13	9	N	12					27
05	961	N	953	-0-	-8	-0-	939	2	14	9	N	13					40

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
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	2	2	9	N	2					163
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1112	2	1	9	N	1	113	1			51
02	1092	N	1053	-0-	-39	-0-	1053	2			N	-0-					51
03	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1116	2	8	9	N	7					58
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	2	8	9	N	7					65
05	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			N	-0-					65

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
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	N	3	95	1			74
01	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1676	2	17	9	N	15					89
02	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1511	2	11	9	N	10					99
03	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1616	2	13	9	N	12					111
04	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1547	2	8	9	N	7					118
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1680	2	13	9	N	12					130

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
12	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1091	2	11	9	N	10					100
01	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1147	2	6	9	N	5					105
02	1008	N	1004	-0-	-4	-0-	1001	2	3	9	N	3					108
03	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1094	2	7	9	N	6	85	1			29
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1066	2	9	9	N	8					37
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2	9	N	2					39

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
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					94
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					94
02	924	N	889	-0-	-35	-0-	878	2	11	9	N	10					104
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	961	2	11	9	N	10	87	1			27
04	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					27
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	894	2	3	9	N	3					30

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
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	2	3	9	N	3					64
01	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					64
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	N	3					67
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	N	3					70
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					70
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	436	2	2	9	N	2	40	1			32

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
12	1054	N	817	-0-	-237	-0-	803	2	14	9	N	13					74
01	837	N	500	-0-	-337	-0-	497	2	3	9	N	3					77
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	852	2	17	9	N	15					92
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	N	13					105
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	N	8					113
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	3	9	N	3	102	1			14

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
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	N	3					80
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					80
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					80
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					80
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					80
05	403	N	315	-0-	-88	-0-	309	2	6	9	N	5					85

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
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1342	2	31	9	N	28					62
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1333	2	13	9	N	12					74
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	N	3					77
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1339	2	9	9	N	8					85
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	2	2	9	N	2	81	1			6
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1419	2	8	9	N	7					13

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
12	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					59
01	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					59
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	527	2	15	9	N	14	61	1			12
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					12
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	N	2					14
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	426	2	13	9	N	12					26

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
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	677	2	3	9	N	3					266
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	663	2	14	9	N	13	82	1			197
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	671	2	6	9	N	5					202
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	736	2	8	9	N	7					209
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	709	2	6	9	N	5					214
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	743	2	8	9	N	7					221

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
12	806	N	641	-0-	-165	-0-	633	2	8	9	N	7					111
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	683	2	6	9	N	5	104	1			12
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	612	2			N	-0-					12
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	N	2					14
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					17
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					17

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
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	443	2	6	9	N	5					70
01	496	N	246	-0-	-250	-0-	235	2	11	9	N	10					80
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	N	2					82
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	491	2	9	9	N	8					90
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3					93
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	475	2	8	9	N	7					100

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
12	589	N	502	-0-	-87	-0-	493	2	9	9	N	8					67
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	N	2					69
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	482	2	2	9	N	2					71
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	478	2	2	9	N	2					73
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	474	2	3	9	N	3					76
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					76

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
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	N	7	40	1			73
01	806	N	534	-0-	-272	-0-	534	2			N	-0-					73
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1266	2	9	9	N	8					81
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	843	2	11	9	N	10					91
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	721	2	13	9	N	12					103
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	968	2	14	9	N	13					116

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
12	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1406	2	8	9	N	7					84
01	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1359	2	17	9	N	15					99
02	1288	N	1248	-0-	-40	-0-	1234	2	14	9	N	13					112
03	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1349	2	9	9	N	8	83	1			37
04	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1285	2	2	9	N	2					39
05	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1319	2	13	9	N	12					51

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
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	545	2	2	9	N	2					92
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	518	2	6	9	N	5					97
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	508	2	3	9	N	3					100
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	553	2	14	9	N	13					113
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	100	1			13
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					13

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
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	199	2	3	9	N	3					61
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	N	3					64
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	200	2	2	9	N	2					66
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	N	3					69
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	197	2	3	9	N	3					72
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	207	2	2	9	N	2					74

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
12	744	N	665	-0-	-79	-0-	662	2	3	9	N	3					30
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3					33
02	700	N	624	-0-	-76	-0-	618	2	6	9	N	5					38
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	714	2	6	9	N	5					43
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	641	2	3	9	N	3					46
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	707	2	3	9	N	3					49

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
12	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1278	2	3	9	N	3	98	1			20
01	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1283	2	3	9	N	3					23
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1204	2	8	9	N	7					30
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1313	2	2	9	N	2					32
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	N	2					34
05	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			N	-0-					34

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
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	506	2	19	9	N	17	87	1			23
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					23
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	559	2	9	9	N	8					31
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	608	2	6	9	N	5					36
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2					38
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7					45

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
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	476	2	13	9	N	12					63
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	440	2	2	9	N	2					65
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	301	2	6	9	N	5					70
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					70
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	451	2	13	9	N	12					82
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	435	2	11	9	N	10	89	1			3

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
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	N	5					35
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	385	2	3	9	N	3					38
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	392	2	6	9	N	5					43
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	392	2	9	9	N	8					51
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	N	2					53
05	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-	52	1			1

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
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	584	2	9	9	N	8					38
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	193	2	3	9	N	3					41
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	396	2	9	9	N	8					49
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	505	2	11	9	N	10					59
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	336	2	8	9	N	7					66
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	337	2	6	9	N	5					71

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
12	930	N	895	-0-	-35	-0-	887	2	8	9	N	7					34
01	961	N	895	-0-	-66	-0-	886	2	9	9	N	8					42
02	868	N	753	-0-	-115	-0-	747	2	6	9	N	5					47
03	899	N	777	-0-	-122	-0-	771	2	6	9	N	5					52
04	870	N	719	-0-	-151	-0-	710	2	9	9	N	8					60
05	837	N	738	-0-	-99	-0-	727	2	11	9	N	10					70

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
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	927	2	24	9	N	22					70
01	837	N	612	-0-	-225	-0-	593	2	19	9	N	17					87
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	762	2	35	9	N	32					119
03	961	N	774	-0-	-187	-0-	749	2	25	9	N	23	80	1			62
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	778	2	30	9	N	27					89
05	868	N	769	-0-	-99	-0-	745	2	24	9	N	22					111

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
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1071	2	8	9	N	7					103
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1083	2	3	9	N	3	90	1			16
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	919	2	6	9	N	5					21
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	990	2	9	9	N	8					29
04	1050	N	960	-0-	-90	-0-	954	2	6	9	N	5					34
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1048	2	19	9	N	17					51

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
12	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1371	2	9	9	N	8					104
01	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1339	2	9	9	N	8					112
02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1232	2	6	9	N	5					117
03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1358	2	1	9	N	1	74	1			44
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1323	2	9	9	N	8					52
05	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1345	2	6	9	N	5					57

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
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1246	2	30	9	N	27	144	1			26
01	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1174	2	17	9	N	15					41
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1129	2	30	9	N	27					68
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1225	2	22	9	N	20					88
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1203	2	11	9	N	10					98
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1238	2	22	9	N	20					118

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
12	2449	N	2135	-0-	-314	-0-	2135	2			N	-0-					61
01	2325	N	1977	-0-	-348	-0-	1977	2			N	-0-					61
02	2100	N	1922	-0-	-178	-0-	1922	2			N	-0-					61
03	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	2015	2	2	9	N	2					63
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2232	2	19	9	N	17					80
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2165	2	2	9	N	2	75	1			7

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
12	1085	N	920	-0-	-165	-0-	896	2	24	9	N	22	106	1			18
01	682	N	424	-0-	-258	-0-	416	2	8	9	N	7					25
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	934	2	18	9	N	16					41
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	846	2	2	9	N	2					43
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	576	2	18	9	N	16					59
05	1054	N	926	-0-	-128	-0-	915	2	11	9	N	10	59	1			10

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
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					29
01	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2			N	-0-					29
02	1008	N	814	-0-	-194	-0-	814	2			N	-0-					29
03	1209	N	859	-0-	-350	-0-	859	2			N	-0-					29
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	N	3					32
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-	32	1			-0-

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
12	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1146	2	18	9	N	16	91	1			62
01	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1096	2	8	9	N	7					69
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	1010	2	14	9	N	13					82
03	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1110	2	11	9	N	10	73	1			19
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1040	2	8	9	N	7					26
05	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1118	2	9	9	N	8	22	1			12

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
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					33
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					33
02	476	N	398	-0-	-78	-0-	398	2			N	-0-					33
03	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	2			N	-0-					33
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					33
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	N	5					38

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	2			N	-0-					86
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	N	5					91
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	978	2	14	9	N	13					104
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1172	2	9	9	N	8					112
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	N	5					117
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1180	2	8	9	N	7	90	1			34

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	N	3					39
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					39
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					39
03	496	N	51	-0-	-445	-0-	51	2			N	-0-					39
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					39
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					39

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
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					2
01	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					2
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					2
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					2
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					2
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					2

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

12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1676	2	12	9	N	11	85	1			17
01	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	1414	2			N	-0-					17
02	1484	N	1392	-0-	-92	-0-	1379	2	13	9	N	12					29
03	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1534	2	20	9	N	18					47
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1492	2	11	9	N	10					57
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1553	2	17	9	N	15					72

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

12	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-					47
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					47
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					47
03	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					47
04	480	N	367	-0-	-113	-0-	358	2	9	9	N	8					55
05	496	N	413	-0-	-83	-0-	404	2	9	9	N	8					63

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

12	620	N	611	-0-	-9	-0-	602	2	9	9	N	8					64
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	339	2	3	9	N	3					67
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	768	2	13	9	N	12					79
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	614	2	7	9	N	6	58	1			27
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	712	2	11	9	N	10					37
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	636	2	6	9	N	5					42

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

12	992	N	889	-0-	-103	-0-	878	2	11	9	N	10					166
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	617	2	11	9	N	10					176
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	2	11	9	N	10					186
03	899	N	672	-0-	-227	-0-	664	2	8	9	N	7					193
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	796	2	15	9	N	14	87	1			120
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1005	2	25	9	N	23					143

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

12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	N	3					44
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	351	2	2	9	N	2					46
02	280	N	193	-0-	-87	-0-	186	2	7	9	N	6	52	1			-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

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

12	620	N	609	-0-	-11	-0-	603	2	6	9	N	5					54
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	N	2					56
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8					64
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3					67
04	690	N	436	-0-	-254	-0-	430	2	6	9	N	5	43	1			29
05	806	N	463	-0-	-343	-0-	463	2			N	-0-					29

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
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1976	2	14	9	N	13					67
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1884	2	41	9	N	37	78	1			26
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1793	2	13	9	N	12					38
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2023	2	2	9	N	2					40
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1905	2	11	9	N	10					50
05	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	1870	2	13	9	N	12					62

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
12	744	N	713	-0-	-31	-0-	703	2	10	9	N	9	98	1			54
01	744	N	687	-0-	-57	-0-	679	2	8	9	N	7					61
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					61
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	683	2	2	9	N	2					63
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					63
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	722	2	17	9	N	15	77	1			1

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
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					36
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					36
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					36
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2					38
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					38
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					38

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
12	868	N	814	-0-	-54	-0-	811	2	3	9	N	3					89
01	868	N	810	-0-	-58	-0-	807	2	3	9	N	3					92
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	693	2	8	9	N	7					99
03	806	N	747	-0-	-59	-0-	739	2	8	9	N	7	91	1			15
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	741	2	3	9	N	3					18
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	730	2	6	9	N	5					23

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
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	990	2	6	9	N	5					99
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	N	3					102
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	846	2	6	9	N	5					107
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	953	2	3	9	N	3	83	1			27
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	924	2	2	9	N	2					29
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	908	2	6	9	N	5					34

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
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	299	2	2	9	N	2					93
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					93
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	218	2			N	-0-	63	1			30
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	N	3					33
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					33
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					33

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	503	2	3	9	N	3					96
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					96
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	481	2	8	9	N	7					103
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	N	2	89	1			16
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	404	2	8	9	N	7					23
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	462	2	3	9	N	3					26

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
12	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	1995	2	17	9	N	15					192
01	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	1881	2	13	9	N	12	134	1			70
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1854	2	22	9	N	20					90
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2013	2	20	9	N	18					108
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1961	2	20	9	N	18					126
05	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2011	2	19	9	N	17					143

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
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1511	2	4	9	N	4	96	1			75
01	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1412	2	9	9	N	8					83
02	1344	N	1291	-0-	-53	-0-	1283	2	8	9	N	7					90
03	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1469	2	13	9	N	12					102
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1406	2	7	9	N	6	94	1			14
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1459	2	11	9	N	10					24

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
12	434	N	307	-0-	-127	-0-	293	2	14	9	N	13					77
01	372	N	251	-0-	-121	-0-	234	2	17	9	N	15	86	1			6
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	N	4					10
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	279	2	13	9	N	12					22
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	N	3					25
05	372	N	236	-0-	-136	-0-	234	2	2	9	N	2					27

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
12	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2252	2	6	9	N	5					144
01	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2175	2	3	9	N	3					147
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2036	2	33	9	N	30	72	1			105
03	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2206	2	8	9	N	7					112
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	N	2					114
05	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	2188	2	3	9	N	3					117

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
12	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1406	2	2	9	N	2					119
01	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1342	2	9	9	N	8					127
02	1288	N	1207	-0-	-81	-0-	1182	2	25	9	N	23	58	1			92
03	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1275	2	4	9	N	4	21	1			75
04	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	1121	2	6	9	N	5					80
05	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	1083	2			N	-0-					80

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	2	4	9	N	4	84	1			24
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	812	2	8	9	N	7					31
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	2	6	9	N	5					36
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3					39
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	N	7					46
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	741	2	6	9	N	5					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	1842	2	4	9	N	4	91	1			18
01	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1808	2	6	9	N	5					23
02	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	1606	2	17	9	N	15					38
03	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1855	2	2	9	N	2					40
04	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	1703	2	8	9	N	7					47
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1862	2	3	9	N	3					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	629	2	3	9	N	3					75
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					75
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	525	2			N	-0-					75
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	584	2	52	9	N	47	100	1			22
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					22
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	N	5					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	713	-0-	-31	-0-	700	2	13	9	N	12					100
01	744	N	694	-0-	-50	-0-	685	2	9	9	N	8					108
02	644	N	579	-0-	-65	-0-	568	2	11	9	N	10					118
03	713	N	595	-0-	-118	-0-	582	2	13	9	N	12	77	1			53
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	594	2	8	9	N	7					60
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	608	2	17	9	N	15					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					70
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	N	8					78
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	885	2	13	9	N	12					90
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	337	2	9	9	N	8	95	1			3
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	779	2	9	9	N	8					11
05	496	N	356	-0-	-140	-0-	345	2	11	9	N	10					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					47
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					47
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					47
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					47
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-					47
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6	9	N	5					52

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
12	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1400	2	13	9	N	12					144
01	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1366	2	11	9	N	10					154
02	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1231	2	13	9	N	12	126	1			40
03	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1391	2	14	9	N	13					53
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1325	2	13	9	N	12					65
05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1344	2	12	9	N	11					76

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
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	941	2	6	9	N	5					26
01	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					26
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	821	2	2	9	N	2					28
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					28
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	967	2	3	9	N	3					31
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					31

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
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	754	2	3	9	N	3					105
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	725	2	2	9	N	2					107
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	700	2	22	9	N	20					127
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	N	2	82	1			47
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	N	5					52
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	780	2	3	9	N	3					55

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-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
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	981	2	2	9	N	2					80
01	1054	N	941	-0-	-113	-0-	939	2	2	9	N	2					82
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	884	2	3	9	N	3					85
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	N	2					87
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3					90
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	967	2	2	9	N	2					92

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	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
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2161	2	13	9	N	12					165
01	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	2103	2	22	9	N	20					185
02	1988	N	1897	-0-	-91	-0-	1887	2	10	9	N	9	125	1			69
03	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	2088	2	14	9	N	13					82
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2070	2	14	9	N	13					95
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2132	2	9	9	N	8					103

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
12	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1892	2	14	9	N	13	98	1			24
01	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	1763	2	19	9	N	17					41
02	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1706	2	20	9	N	18					59
03	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1835	2	25	9	N	23					82
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1795	2	29	9	N	26	93	1			15
05	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1835	2	14	9	N	13					28

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
12	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1587	2	22	9	N	20					93
01	1860	N	1427	-0-	-433	-0-	1407	2	20	9	N	18					111
02	1540	N	1275	-0-	-265	-0-	1253	2	22	9	N	20					131
03	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1385	2	7	9	N	6	119	1			18
04	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1337	2	25	9	N	23					41
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1424	2	20	9	N	18					59

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
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	963	2	8	9	N	7					120
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	956	2	8	9	N	7	107	1			20
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	890	2	6	9	N	5					25
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	972	2	13	9	N	12					37
04	930	N	841	-0-	-89	-0-	835	2	6	9	N	5					42
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-	35	1			7

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
12	1023	N	972	-0-	-51	-0-	963	2	9	9	N	8					43
01	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					43
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	879	2	9	9	N	8					51
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	974	2	9	9	N	8					59
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	941	2	6	9	N	5					64
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	970	2	6	9	N	5	43	1			26

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
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1085	2	26	9	N	24	76	1			31
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1255	2	11	9	N	10					41
02	1204	N	1034	-0-	-170	-0-	1026	2	8	9	N	7					48
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1178	2	13	9	N	12					60
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1183	2	3	9	N	3					63
05	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1070	2	6	9	N	5	60	1			8

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
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					96
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	407	2	2	9	N	2					98
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	N	2					100
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2					102
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	362	2	2	9	N	2					104
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6	9	N	5					109

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
12	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1342	2	17	9	N	15					89
01	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1313	2	3	9	N	3					92
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1262	2	25	9	N	23					115
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1423	2	17	9	N	15	100	1			30
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1400	2	6	9	N	5					35
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6	9	N	5					40

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
12	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1698	2	17	9	N	15					64
01	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1656	2	2	9	N	2					66
02	1568	N	1543	-0-	-25	-0-	1518	2	25	9	N	23					89
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1700	2	18	9	N	16	82	1			23
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1655	2	13	9	N	12					35
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1696	2	14	9	N	13					48

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
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2016	2	19	9	N	17					110
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2069	2	2	9	N	2	76	1			36
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					36
03	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	1869	2	9	9	N	8					44
04	2010	N	1690	-0-	-320	-0-	1677	2	13	9	N	12					56
05	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1805	2	14	9	N	13					69

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
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2037	2	17	9	N	15					80
01	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1929	2	14	9	N	13	73	1			20
02	1764	N	1737	-0-	-27	-0-	1717	2	20	9	N	18					38
03	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	1896	2	11	9	N	10					48
04	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	1844	2	6	9	N	5					53
05	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1819	2	18	9	N	16	58	1			11

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
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2092	2	19	9	N	17					81
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2035	2	25	9	N	23					104
02	2044	N	1845	-0-	-199	-0-	1823	2	22	9	N	20					124
03	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2013	2	11	9	N	10	89	1			45
04	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	1917	2	20	9	N	18					63
05	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	1911	2	19	9	N	17					80

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
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2498	2	59	9	N	54	98	1			118
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2466	2	46	9	N	42					160
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2208	2	33	9	N	30	138	1			52
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2431	2	50	9	N	45					97
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2367	2	45	9	N	41					138
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2423	2	53	9	N	48					186

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
12	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	2469	2			N	-0-					37
01	2604	N	2230	-0-	-374	-0-	2230	2			N	-0-					37
02	2296	N	2185	-0-	-111	-0-	2177	2	8	9	N	7					44
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2504	2	19	9	N	17					61
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2476	2	20	9	N	18					79
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2536	2	19	9	N	17					96

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
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1441	2	17	9	N	15					52
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1337	2	11	9	N	10					62
02	1316	N	1262	-0-	-54	-0-	1248	2	14	9	N	13					75
03	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1343	2	14	9	N	13					88
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1298	2	9	9	N	8					96
05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1340	2	13	9	N	12					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					138
01	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	2			N	-0-					138
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	772	2	44	9	N	40					178
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	911	2	9	9	N	8	130	1			56
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	779	2	8	9	N	7					63
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	878	2	9	9	N	8					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1317	2	17	9	N	15					120
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	N	5	100	1			25
02	1344	N	1178	-0-	-166	-0-	1158	2	20	9	N	18					43
03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1253	2	11	9	N	10					53
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1237	2	17	9	N	15					68
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1244	2	13	9	N	12					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	953	-0-	-70	-0-	947	2	6	9	N	5					33
01	1023	N	949	-0-	-74	-0-	941	2	8	9	N	7					40
02	896	N	820	-0-	-76	-0-	812	2	8	9	N	7					47
03	961	N	879	-0-	-82	-0-	877	2	2	9	N	2					49
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					49
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1156	2	30	9	N	27					118
01	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1035	2	17	9	N	15					133
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1015	2	20	9	N	18					151
03	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1075	2	22	9	N	20	53	1			118
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1055	2	20	9	N	18					136
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1114	2	11	9	N	10					146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	899	-0-	-217	-0-	897	2	2	9	N	2					102
01	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			N	-0-					102
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					102
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-	78	1			24
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					24
05	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1427	2	7	9	N	6	96	1			36
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1453	2	13	9	N	12					48
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	1296	2	9	9	N	8					56
03	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1404	2	13	9	N	12					68
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1362	2	11	9	N	10					78
05	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1394	2	9	9	N	8					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1066	2	2	9	N	2					77
01	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1010	2	6	9	N	5					82
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	973	2	6	9	N	5					87
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1111	2	3	9	N	3					90
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	990	2	6	9	N	5					95
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1105	2	3	9	N	3					98

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
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	754	2	6	9	N	5	90	1			28
01	806	N	601	-0-	-205	-0-	595	2	6	9	N	5					33
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	632	2	9	9	N	8					41
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	703	2	6	9	N	5					46
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3					49
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	659	2	2	9	N	2					51

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
12	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1617	2	14	9	N	13					117
01	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	1587	2	13	9	N	12	91	1			38
02	1484	N	1397	-0-	-87	-0-	1386	2	11	9	N	10					48
03	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1543	2	11	9	N	10					58
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1507	2	14	9	N	13					71
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1546	2	8	9	N	7					78

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
12	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1381	2	15	9	N	14	90	1			31
01	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1372	2	2	9	N	2					33
02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1229	2	8	9	N	7					40
03	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1350	2	8	9	N	7					47
04	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1302	2	8	9	N	7					54
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1324	2	2	9	N	2					56

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
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1440	2	22	9	N	20					56
01	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1417	2	13	9	N	12					68
02	1344	N	1288	-0-	-56	-0-	1279	2	9	9	N	8					76
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1419	2	17	9	N	15					91
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1379	2	17	9	N	15					106
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1416	2	14	9	N	13					119

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
12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4358	2	69	9	N	63	101	1			62
01	4681	X	3733	-0-	-948	-0-	3697	2	36	9	N	33					95
02	4228	X	3366	-0-	-862	-0-	3324	2	42	9	N	38	89	1			44
03	4681	X	3889	-0-	-792	-0-	3839	2	50	9	N	45					89
04	4290	X	3997	-0-	-293	-0-	3966	2	31	9	N	28	109	1			8
05	4433	X	4088	-0-	-345	-0-	4041	2	47	9	N	43					51

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
12	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1218	2	11	9	N	10					84
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1247	2	8	9	N	7					91
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	2	6	9	N	5					96
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1219	2	13	9	N	12	71	1			37
04	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1178	2	10	9	N	9					46
05	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1226	2	11	9	N	10					56

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
12	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1563	2	9	9	N	8					57
01	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1543	2	17	9	N	15					72
02	1428	N	1370	-0-	-58	-0-	1361	2	9	9	N	8					80
03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1511	2	13	9	N	12					92
04	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1475	2	1	9	N	1	91	1			2
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1515	2	17	9	N	15					17

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
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5573	2	55	9	N	50	154	1			40
01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5465	2	54	9	N	49					89
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4818	2	42	9	N	38					127
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5255	2	47	9	N	43	106	1			64
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5123	2	51	9	N	46					110
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5243	2	73	9	N	66	119	1			57

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
12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	961	2	17	9	N	15					95
01	992	N	837	-0-	-155	-0-	820	2	17	9	N	15					110
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1078	2	14	9	N	13					123
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1040	2	11	9	N	10	121	1			12
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	847	2	9	9	N	8					20
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1116	2	14	9	N	13					33

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
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2844	2	35	9	N	32					63
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3029	2	53	9	N	48					111
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2655	2	50	9	N	45					156
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3084	2	25	9	N	23	97	1			82
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3002	2	17	9	N	15	68	1			29
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3051	2	53	9	N	48	30	1			47

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
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1358	2	14	9	N	13					106
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1320	2	23	9	N	21	100	1			27
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1221	2	24	9	N	22					49
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1319	2	9	9	N	8					57
04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1282	2	3	9	N	3					60
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1399	2	9	9	N	8					68

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
12	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1752	2	36	9	N	33					79
01	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	1646	2	13	9	N	12					91
02	1680	N	1497	-0-	-183	-0-	1475	2	22	9	N	20					111
03	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1640	2	15	9	N	14	81	1			44
04	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1594	2	19	9	N	17					61
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1734	2	20	9	N	18					79

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3182	2	41	9	N	37	85	1			37
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3145	2	28	9	N	25					62
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2807	2	35	9	N	32					94
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3135	2	39	9	N	35	96	1			33
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3040	2	50	9	N	45					78
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3193	2	22	9	N	20					98

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

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
12	2232	N	879	-0-	-1353	-0-		876	2	3	9	N	3					89
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-						N	-0-	60	1			29
02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-						N	-0-					29
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

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
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

WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

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
12	3534	X	3456	-0-	-78	-0-		3421	2	35	9	N	32					192
01	3534	X	3393	-0-	-141	-0-		3369	2	24	9	N	22					214
02	3192	X	3109	-0-	-83	-0-		3087	2	22	9	N	20					234
03	3503	X	3469	-0-	-34	-0-		3444	2	25	9	N	23	152	1			105
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-		3319	2	30	9	N	27					132
05	3441	X	3419	-0-	-22	-0-		3394	2	25	9	N	23					155

WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

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
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-		898	2			N	-0-					86
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-		1029	2			N	-0-					86
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-		828	2	6	9	N	5					91
03	899	N	819	-0-	-80	-0-		817	2	2	9	N	2					93
04	990	N	829	-0-	-161	-0-		829	2			N	-0-					93
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-		982	2	3	9	N	3					96

WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740

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
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-		2248	2	28	9	N	25					160
01	2294	N	2247	-0-	-47	-0-		2223	2	24	9	N	22					182
02	2072	N	1983	-0-	-89	-0-		1959	2	24	9	N	22	174	1			30
03	2263	N	2246	-0-	-17	-0-		2213	2	33	9	N	30					60
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-		2151	2	28	9	N	25					85
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-		2187	2	28	9	N	25					110

WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690

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
12	2170	N	2069	-0-	-101	-0-		2039	2	30	9	N	27					126
01	2139	N	2067	-0-	-72	-0-		2045	2	22	9	N	20					146
02	1876	N	1843	-0-	-33	-0-		1824	2	19	9	N	17					163
03	2077	N	2034	-0-	-43	-0-		2009	2	25	9	N	23	75	1			111
04	2010	N	2006	-0-	-4	-0-		1984	2	22	9	N	20					131
05	2046	N	2021	-0-	-25	-0-		2002	2	19	9	N	17					148

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066

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
12	2170	N	2157	-0-	-13	-0-		2143	2	14	9	N	13					128
01	2201	N	2066	-0-	-135	-0-		2052	2	14	9	N	13					141
02	1932	N	1916	-0-	-16	-0-		1902	2	14	9	N	13					154
03	2170	N	2113	-0-	-57	-0-		2100	2	13	9	N	12	100	1			66
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-		2050	2	11	9	N	10					76
05	2108	N	2077	-0-	-31	-0-		2063	2	14	9	N	13					89

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
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	648	2	6	9	N	5					78
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2					80
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	533	2	3	9	N	3					83
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	684	2	14	9	N	13					96
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	607	2	2	9	N	2					98
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	649	2	13	9	N	12					110

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
12	5146	X	4903	-0-	-243	-0-	4829	2	74	9	N	67					88
01	5146	X	4834	-0-	-312	-0-	4760	2	74	9	N	67	103	1			52
02	4648	X	4493	-0-	-155	-0-	4421	2	72	9	N	65					117
03	5146	X	5027	-0-	-119	-0-	4958	2	69	9	N	63	133	1			47
04	4980	X	4671	-0-	-309	-0-	4603	2	68	9	N	62					109
05	4960	X	4878	-0-	-82	-0-	4806	2	72	9	N	65	80	1			94

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
12	2573	N	2397	-0-	-176	-0-	2361	2	36	9	N	33	91	1			59
01	2542	N	2171	-0-	-371	-0-	2136	2	35	9	N	32					91
02	2184	N	1830	-0-	-354	-0-	1805	2	25	9	N	23					114
03	2387	N	2063	-0-	-324	-0-	2044	2	19	9	N	17	107	1			24
04	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	2066	2	33	9	N	30					54
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2141	2	33	9	N	30					84

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
12	4185	X	3354	-0-	-831	-0-	3346	2	8	9	N	7	103	1			21
01	3348	X	3297	-0-	-51	-0-	3283	2	14	9	N	13					34
02	3052	X	2976	-0-	-76	-0-	2951	2	25	9	N	23					57
03	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	3331	2	8	9	N	7					64
04	3270	X	3220	-0-	-50	-0-	3176	2	44	9	N	40					104
05	3348	X	3198	-0-	-150	-0-	3151	2	47	9	N	43					147

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
12	6014	X	4942	-0-	-1072	-0-	4881	2	61	9	N	55					154
01	6014	X	5089	-0-	-925	-0-	5055	2	34	9	N	31	88	1			97
02	5348	X	4981	-0-	-367	-0-	4939	2	42	9	N	38	54	1			81
03	5921	X	5665	-0-	-256	-0-	5607	2	58	9	N	53	110	1			24
04	5730	X	5458	-0-	-272	-0-	5428	2	30	9	N	27					51
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5633	2	52	9	N	47					98

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
12	2573	X	2278	-0-	-295	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2146	-0-	-427	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	2070	-0-	-30	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
05	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	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
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3591	2	45	9	N	41	80	1			63
01	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3338	2	41	9	N	37					100
02	3360	X	2869	-0-	-491	-0-	2843	2	26	9	N	24	75	1			49
03	3720	X	3334	-0-	-386	-0-	3295	2	39	9	N	35					84
04	3570	X	3510	-0-	-60	-0-	3485	2	25	9	N	23	11	1			96
05	3627	X	3537	-0-	-90	-0-	3515	2	22	9	N	20	77	1			39

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
12	527	N	349	-0-	-178	-0-	342	2	7	9	N	6					65
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					65
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1					66
03	341	N	138	-0-	-203	-0-	106	2	32	9	N	29					95
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	20					115
05	496	N	72	-0-	-424	-0-	63	2	9	9	N	8					123

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

12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	850	1	1055	2	N	1					76
							1	9									
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	609	1	837	2	N	-0-					76
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	793	1	967	2	N	2					78
							2	9									
03	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	878	1	852	2	N	18					96
							20	9									
04	1410	N	864	-0-	-546	-0-	850	1	14	9	N	13	71	1			38
05	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	722	1	1106	2	N	-0-					38

TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1708	2	147	9	N	134					321
01	1798	N	1449	-0-	-349	-0-	1410	2	39	9	N	35	193	1			163
02	1568	N	1446	-0-	-122	-0-	1388	2	58	9	N	53					216
03	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1700	2	62	9	N	56					272
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	54	186	1			140
05	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1509	2	48	9	N	44					184

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

12	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	296	1	4509	2	N	98	138	1			161
							108	9									
01	5208	X	4160	-0-	-1048	-0-	252	1	3844	2	N	58	88	1			131
							64	9									
02	4704	X	4489	-0-	-215	-0-	272	1	4143	2	N	67					198
							74	9									
03	5208	X	4960	-0-	-248	-0-	301	1	4553	2	N	96	100	1			194
							106	9									
04	4800	X	4229	-0-	-571	-0-	199	1	3985	2	N	41	119	1			116
							45	9									
05	4960	X	4815	-0-	-145	-0-	267	1	4457	2	N	83					199
							91	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					86
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					86
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					86
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					86
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					86
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					16
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					16
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					16
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					16
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					16
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	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
12	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	264	1	1592	2	Y	-0-					14
01	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	264	1	1518	2	Y	3					17
							3	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	238	1	1411	2	Y	35					52
							39	9									
03	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	264	1	1422	2	Y	-0-					52
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	255	1	1517	2	Y	-0-					52
*05	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	264	1	1579	2	Y	-0-					52

MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
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
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					154
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					154
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					154
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					154
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					154
05	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					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
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					38
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					38
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					38
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					38
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					38
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					38

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
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					14
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					14
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	2			N	-0-					14
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					14
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					14
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					14

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					48
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					48
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					48
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	2			N	-0-					75
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					75
02	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					75
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1089	2	4	9	N	4					79
04	780	N	774	-0-	-6	-0-	771	2	3	9	N	3					82
05	899	N	612	-0-	-287	-0-	612	2			N	-0-					82

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

12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					34
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					34
02	336	N	152	-0-	-184	-0-	152	2			N	-0-					34
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					34
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					34
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1535	2	81	9	N	74					108

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
12	14B	DENY	-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

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

12	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	130	1	1049	2	N	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	130	1	1267	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1080	-0-	-96	-0-	130	1	950	2	N	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	130	1	1586	2	N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	130	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	130	1	1458	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

12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
HUNTER OIL CORPORATION 418953
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	868	N	584	-0-	-284	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					77
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					77
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					77
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					77
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					77
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					28
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					28
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					28
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2231	2	1	9	N	1					29
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	N	1					30
*05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					30

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

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

12	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	1742	3			N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	1652	N	1502	-0-	-150	-0-	1502	3			N	-0-					42
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					42
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					42
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			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
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					73
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					73
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					73
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					73
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					73
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

12	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					105
01	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					105
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	1019	2			N	-0-					105
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					105
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					105
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					105

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
12	7471	#	7125	-0-	-346	-0-	228	1	6750	2	N	134	191	1			189
							147	9									
01	6975	#	6119	-0-	-856	-0-	254	1	5667	2	N	180					369
							198	9									
02	5012	#	3911	-0-	-1101	-0-	211	1	3522	2	N	162	190	1			341
							178	9									
03	7130	#	5641	-0-	-1489	-0-	222	1	5228	2	N	174	190	1			325
							191	9									
04	6900	#	338	-0-	-6562	-0-	205	1	133	9	N	121	190	1			256
05	7130	#	5861	-0-	-1269	-0-	226	1	5501	2	N	122					378
							134	9									

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	7812	#	5659	-0-	-2153	-0-	707	1	4857	2	N	86					110
							95	9									
01	9130	R	9130	-0-	-0-	-0-	707	1	8267	2	N	142	184	1			68
							156	9									
02	7056	#	4812	-0-	-2244	-0-	638	1	4054	2	N	109	155	1			22
							120	9									
03	6696	#	5623	-0-	-1073	-0-	707	1	4798	2	N	107					129
							118	9									
04	8850	#	802	-0-	-8048	-0-	684	1	118	9	N	107	177	1			59
05	9145	#	5026	-0-	-4119	-0-	707	1	4200	2	N	108					167
							119	9									

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

12	7533	#	6875	-0-	-658	-0-	935	1	5466	2	N	431	574	1			152
							474	9									
01	7533	#	6335	-0-	-1198	-0-	885	1	4903	2	N	497	552	1			97
							547	9									
02	6804	#	3874	-0-	-2930	-0-	657	1	2790	2	N	388					485
							427	9									
03	6882	#	5922	-0-	-960	-0-	929	1	4508	2	N	441	593	1			333
							485	9									
04	6660	#	1437	-0-	-5223	-0-	903	1	534	9	N	485	567	1			251
05	6882	#	6287	-0-	-595	-0-	902	1	4888	2	N	452	546	1			157
							497	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
12	12564	R	12564	-0-	-0-	-0-	12322	2	242	9	N	220	192	1			359
01	12431	#	10129	-0-	-2302	-0-	9934	2	195	9	N	177	190	1			346
02	11816	#	6319	-0-	-5497	-0-	6135	2	184	9	N	167	190	1			323
03	13082	#	10722	-0-	-2360	-0-	10526	2	196	9	N	178	190	1			311
04	12660	#	-0-	-0-	-12660	-0-					N	151	190	1			272
05	12555	#	9621	-0-	-2934	-0-	9498	2	123	9	N	112	189	1			195

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 04/26/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BIVINS LIT WELL #: 2806 RRCID -> 285510 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7585 - 7652

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS-LIT WELL #: 115A RRCID -> 285631 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					24
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					24
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					24
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (CLEVELAND) //CONT.// 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

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		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

12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	62	1	612	2	N	-0-					8
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	62	1	540	2	N	30					38
							33	9									
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	56	1	557	2	N	9					47
							10	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	62	1	603	2	N	21					68
							23	9									
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	587	2	N	10					78
							11	9									
05	682	N	543	-0-	-139	-0-	46	1	485	2	N	11					89
							12	9									

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					82
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					82
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					82
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					82
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BRADFORD (MORROW) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4652	-0-	1552	2927	31	1	4612	2	N	8					89
							9	9									
01	7368	X	4441	-0-	-2927	-0-	31	1	4327	2	N	75					164
							83	9									
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	28	1	3665	2	N	37					201
							41	9									
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	31	1	3377	2	N	38	188	1			51
							42	9									
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	27	1	3092	2	N	-0-					51
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	26	1	2969	2	N	13					64
							14	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					266
01	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					266
02	112	#	51	-0-	-61	-0-	51	2			N	-0-					266
03	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					266
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					266
*05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					266

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					11
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					11
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	465	#	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	420	#	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	465	#	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	450	#	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	465	#	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					125
01	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					125
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					125
03	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					125
04	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					125
05	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					125

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					32
01	186	#	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					32
02	140	#	97	-0-	-43	-0-	97	2			N	-0-					32
03	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					32
04	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					32
05	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					32

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

12	3410	#	2782	-0-	-628	-0-	2782	3			N	-0-					153
01	3410	#	2663	-0-	-747	-0-	2663	3			N	-0-					153
02	3799	R	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					153
03	5432	R	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			N	-0-					153
04	5236	R	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					153
*05	5372	R	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					153

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

12	1085	#	920	-0-	-165	-0-	920	3			N	-0-					142
01	1085	#	831	-0-	-254	-0-	831	3			N	-0-					142
02	896	#	862	-0-	-34	-0-	862	3			N	-0-					142
03	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					142
04	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					142
*05	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					142

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	#	523	-0-	-35	-0-	111	1	412	3	N	-0-					-0-
01	558	#	502	-0-	-56	-0-	102	1	400	3	N	-0-					-0-
02	504	#	455	-0-	-49	-0-	87	1	368	3	N	-0-					-0-
03	527	R	527	-0-	-0-	-0-	388	1	139	2	N	-0-					-0-
04	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

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

12	310	#	38	-0-	-272	-0-	5	1	33	3	N	-0-					54
01	248	#	25	-0-	-223	-0-	10	1	15	3	N	-0-					54
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					54
03	186	#	60	-0-	-126	-0-	48	1	12	2	N	-0-					54
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					54
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54

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

12	372	#	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	279	#	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	252	#	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	279	#	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	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

12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					150
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					150
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					150
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					150
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					150
05	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1327	2			N	-0-					150

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

12	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	2922	2			N	-0-					104
01	2976	X	2477	-0-	-499	-0-	2477	2			N	-0-					104
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					104
03	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	2776	2			N	-0-					104
04	2880	X	2725	-0-	-155	-0-	2725	2			N	-0-					104
05	3162	X	2646	-0-	-516	-0-	2646	2			N	-0-					104

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

12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					124
01	1550	N	876	-0-	-674	-0-	876	2			N	-0-					124
02	1400	N	1398	-0-	-2	-0-	1398	2			N	-0-					124
03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			N	-0-					124
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					124
05	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1402	2			N	-0-					124

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 178497 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					158
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					158
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					158
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					158
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					158
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					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
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					153
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					153
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					153
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					153
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					153
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
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
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	1422	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	8872	-0-	-1668	-0-	8765	2	107	9	N	97	166	1			43
01	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11660	2	162	9	N	147					190
02	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10511	2	92	9	N	84	164	1			110
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11028	2	132	9	N	120	168	1			62
04	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10525	2	106	9	N	96					158
05	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11029	2	186	9	N	169	165	1			162

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					375
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					375
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					375
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					375
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					375
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					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

12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-

KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 228761 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	1436	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					210
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					210
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					210
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					210
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					210
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					210

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	31	1	1627	2	N	-0-					19
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	28	1	1328	2	N	28					47
							31	9									
02	1456	N	1333	-0-	-123	-0-	28	1	1305	2	N	-0-					47
03	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	31	1	1412	2	N	-0-					47
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	30	1	1628	2	N	-0-					47
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	31	1	1903	2	N	-0-					47

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KATHLEEN A WELL #: 1 RRCID -> 253574 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					160
01	1209	N	891	-0-	-318	-0-	891	2			N	-0-					160
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1322	2	33	9	N	30					190
03	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1185	2	2	9	N	2					192
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					192
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					192

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
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	373	1	1270	2	N	-0-					57
01	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	373	1	1127	2	N	4					61
							4	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	342	1	1405	2	N	2					63
							2	9									
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	384	1	1439	2	N	3					66
							3	9									
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	375	1	1431	2	N	7					73
							8	9									
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	390	1	1576	2	N	1					74
							1	9									

BRILLHART (MORROW, UPPER) //CONT.// 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	247	1	843	2	N	19					132
							21	9									
01	1023	N	996	-0-	-27	-0-	247	1	747	2	N	2					134
							2	9									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	196	1	806	2	N	40					174
							44	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	236	1	886	2	N	17	170	1			21
							19	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	223	1	849	2	N	20					41
							22	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	230	1	933	2	N	25					66
							28	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 14400 - 14408

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2511 N	2245	-0-	-266	-0-	2239	2	6	9	N	5					62
01	2201 N	2128	-0-	-73	-0-	2128	2			N	-0-					62
02	2100 N	2068	-0-	-32	-0-	2068	2			N	-0-					62
03	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					62
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					62
*05	2294 N	845	-0-	-1449	-0-	845	2			N	-0-					62

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	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
MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-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	14B DENY		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		6	-0-	6	16	5	1	1	2	Y	-0-					-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	248	1	218	2	N	-0-					10
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	282	1	166	2	N	-0-					10
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	252	1	149	2	N	-0-					10
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	275	1	197	2	N	-0-					10
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	225	1	161	2	N	-0-					10
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	86	1	323	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

12	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	123	1	109	2	N	5				95
								6	9								
01	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	272	1	160	2	N	-0-				95
02	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	152	1	89	2	N	21	109	1		7
								23	9								
03	248	N	234	-0-	-14	B	-0-	136	1	98	2	N	-0-				7
04	270	N	200	-0-	-70	B	-0-	117	1	83	2	N	-0-				7
05	279	N	225	-0-	-54	B	-0-	47	1	178	2	N	-0-				7

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	80	1	71	2	N	-0-					47
01	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	125	1	73	2	N	-0-					47
02	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	111	1	65	2	N	-0-					47
03	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	84	1	60	2	N	-0-					47
04	180	N	138	-0-	-42	B	-0-	81	1	57	2	N	-0-					47
05	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	32	1	123	2	N	-0-					47

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	64	1	57	2	N	-0-					5
01	217	N	186	-0-	-31	B	-0-	117	1	69	2	N	-0-					5
02	364	N	118	-0-	-246	B	-0-	74	1	44	2	N	-0-					5
03	124	N	15	-0-	-109	B	-0-	9	1	6	2	N	-0-					5
04	180	N	17	-0-	-163	B	-0-	10	1	7	2	N	-0-					5
05	124	N	13	-0-	-111	B	-0-	3	1	10	2	N	-0-					5

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
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

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					139
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

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

12	1872	N	1872	-0-	-0-	B	-0-	995	1	877	2	N	-0-					7
01	2387	N	218	-0-	-2169	B	-0-	137	1	81	2	N	-0-					7
02	2016	N	26	-0-	-1990	B	-0-	16	1	10	2	N	-0-					7
03	1860	N	40	-0-	-1820	B	-0-	23	1	17	2	N	-0-					7
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					7

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

12	0	N	1262	-0-	1262	B	-7864	665	1	586	2	N	10					38
								11	9									
01	1209	N	1189	-0-	-20	B	-7864	749	1	440	2	N	-0-					38
02	1120	N	1314	-0-	194	B	-7670	827	1	487	2	N	-0-					38
03	1271	N	1235	-0-	-36	B	-7670	718	1	517	2	N	-0-					38
04	1140	N	1142	-0-	2	B	-7668	666	1	476	2	N	-0-					38
05	1457	N	1003	-0-	-454	B	-7668	210	1	793	2	N	-0-					38

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

12	3422	X	3422	-0-	-0-	B	-0-	3422	2			N	-0-					3
01	3844	X	3595	-0-	-249	B	-0-	3595	2			N	-0-					3
02	3692	X	3692	-0-	-0-	B	-0-	3692	2			N	-0-					3
03	6685	X	6685	-0-	-0-	B	-0-	6685	2			N	-0-					3
04	3558	X	3558	-0-	-0-	B	-0-	3558	2			N	-0-					3
05	4092	X	3701	-0-	-391	B	-0-	3701	2			N	-0-					3

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					47

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
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-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					19
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					19
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					19
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					19
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					19
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					19

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

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

FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	847	-0-	-269	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	868	N	677	-0-	-191	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART 59 WELL #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	8804	X	8259	-0-	-545	-0-	8158	3	101	9	N	92					162
01	8680	X	8250	-0-	-430	-0-	8140	3	110	9	N	100	192	1			70
02	7700	X	7466	-0-	-234	-0-	7380	3	86	9	N	78					148
03	8525	X	7455	-0-	-1070	-0-	7385	3	70	9	N	64	185	1			27
04	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8128	3	47	9	N	43					70
05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8278	3	68	9	N	62					132

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
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2114	3	15	9	N	14	60	1			111
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2127	3	39	9	N	35					146
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1918	3	42	9	N	38					184
03	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1722	3	25	9	N	23					207
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2151	3	30	9	N	27	189	1			45
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2135	3	39	9	N	35					80

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
12	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	2778	3	28	9	N	25					152
01	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	2756	3	39	9	N	35					187
02	2716	X	2556	-0-	-160	-0-	2515	3	41	9	N	37					224
03	2976	X	2253	-0-	-723	-0-	2231	3	22	9	N	20	117	1			127
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2986	3	42	9	N	38					165
05	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	2772	3	39	9	N	35					200

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
12	1023	N	120	-0-	-903	-0-	116	3	4	9	N	4	122	1			26
01	682	N	121	-0-	-561	-0-	121	3			N	-0-					26
02	280	N	103	-0-	-177	-0-	103	3			N	-0-					26
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					26
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					26
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3893	3	46	9	N	42					239
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3670	3	48	9	N	44					283
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3591	3	20	9	N	18	185	1			116
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3410	3	9	9	N	8					124
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3928	3	13	9	N	12					136
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3764	3	28	9	N	25					161

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOLA 235 WELL #: RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2022

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
03	14B DENY		-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

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 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
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1895	3	84	9	N	76	193	1			166
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1898	3	28	9	N	25					191
02	1512	N	1490	-0-	-22	-0-	1442	3	48	9	N	44					235
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2057	3	25	9	N	23					258
*04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2110	3	39	9	N	35					293
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2025	3	31	9	N	28	196	1			125

MMGL TXPH, LLC 101619
YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					63
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					63
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	684	2			Y	-0-					63
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					63
04	480	N	66	-0-	-414	-0-	66	2			Y	-0-					63
*05	744	N	195	-0-	-549	-0-	195	2			Y	-0-					63

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			Y	-0-					2
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					2
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					2
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					2
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	4	1	323	2	Y	-0-					2
*05	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	2			Y	-0-					2

FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					2
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			Y	-0-					2
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					2
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					2
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					2

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	Y	1					2
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	Y	3	3	1			2
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	840	2	4	9	Y	4	5	1			1

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					22
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					22
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	2			Y	-0-					22
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					22
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			Y	-0-					22
*05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-					22

CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					10
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1589	2	8	9	N	7					17
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					17
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					17
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					17
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					17

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1	9	Y	1					2
01	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1014	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	1008	N	958	-0-	-50	-0-	957	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1060	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1061	2	3	9	Y	3	3	1			2
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1084	2	3	9	Y	3	4	1			1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					3
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					3
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					3
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					3
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					3
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					3

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 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
12	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		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

12	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*05	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	Y	1					35
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	232	2	1	9	Y	1	2	1			34
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	225	2	2	9	Y	2	1	1			35
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	240	2	2	9	Y	2	1	1			36
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	233	2	3	9	Y	3	3	1			36
*05	248	N	183	-0-	-65	-0-	180	2	3	9	Y	3	4	1			35

MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

12	1302	N	859	-0-	-443	-0-	21	1	739	2	Y	90					255
							99	9									
01	1519	N	843	-0-	-676	-0-	90	1	729	2	Y	22					277
							24	9									
02	1120	N	1062	-0-	-58	-0-	86	1	956	2	Y	18					295
							20	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	114	1	1179	2	Y	8	183	1			120
							9	9									
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	96	1	1321	2	Y	42					162
							46	9									
*05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	79	1	1296	2	Y	14					176
							15	9									

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595

12		14B2 EXT	12	-0-	12	209	12	2			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	12	-0-	12	221	12	2			Y	-0-					-0-
02	222	X	1	-0-	-221	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	41	-0-	-176	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	210	X	32	-0-	-178	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

12	1023	X	173	-0-	-850	-0-	77	2	96	9	Y	87					255
01	1023	X	220	-0-	-803	-0-	41	2	179	9	Y	163	156	1			262
02	196	X	140	-0-	-56	-0-	2	2	138	9	Y	125	167	1			220
03	217	X	157	-0-	-60	-0-	7	2	150	9	Y	136	165	1			191
04	210	X	60	-0-	-150	-0-	36	2	24	9	Y	22					213
*05	217	X	104	-0-	-113	-0-	3	2	101	9	Y	92	169	1			136

MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
*05	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		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

12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					10
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					10
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	37	2	Y	2					12
							2	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					12
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	253	2	9	9	N	8					98
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					98
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	354	2	15	9	N	14					112
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					112
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1					113
*05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					113

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1594	2	10	9	Y	9					91
01	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1340	2	1	9	Y	1	1	1			91
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1704	2	21	9	Y	19	1	1			109
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2	9	Y	2	1	1			110
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	2	3	9	Y	3	3	1			110
*05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	Y	3	4	1			109

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					8
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	226	2	6	9	Y	5					13
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					13
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					13
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					13
*05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					13

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	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

12	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			Y	-0-					3
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					3
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1201	2	12	9	Y	11					26
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1098	2	10	9	Y	9	21	1			14
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1064	2	26	9	Y	24	17	1			21
03	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1036	2	34	9	Y	31	20	1			32
04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1013	2	39	9	Y	35	37	1			30
*05	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1016	2	48	9	Y	44	58	1			16

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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
MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12	403	N	133	-0-	-270	-0-	133	2			Y	-0-					21
01	372	N	64	-0-	-308	-0-	64	2			Y	-0-					21
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	2			Y	-0-					21
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					21
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					21
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					21

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2492	2	48	9	N	44					196
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2627	2	41	9	N	37					233
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2039	2	36	9	N	33	180	1			86
03	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	1694	2	32	9	N	29					115
04	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	1493	2	36	9	N	33	3	1			145
*05	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	1532	2	42	9	N	38					183

MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

12	341	N	282	-0-	-59	-0-	281	2	1	9	Y	1					93
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-	1	1			92
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	231	2	2	9	Y	2	1	1			93
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	255	2	1	9	Y	1	1	1			93
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	Y	2	2	1			93
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	4	1	722	2	Y	2	3	1			92
							2	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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 #: 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
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	577	2	10	9	Y	9					101
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	464	2	7	9	Y	6	1	1			106
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	375	2	3	9	Y	3	1	1			108
03	589	N	332	-0-	-257	-0-	322	2	10	9	Y	9	2	1			115
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	213	2	3	9	Y	3	79	1			39
*05	434	N	318	-0-	-116	-0-	315	2	3	9	Y	3	4	1			38

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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-

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					113
01	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			Y	-0-					113
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	2			Y	-0-					113
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			Y	-0-					113
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					113
*05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			Y	-0-					113

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	86	1		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628

12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					123
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	259	2	17	9	Y	15					138
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	221	2	10	9	Y	9					147
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					147
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					147
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	2	7	9	Y	6					153

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	682	N	424	-0-	-258	-0-	11	1	400	2	Y	12					43
							13	9									
01	744	N	298	-0-	-446	-0-	32	1	263	2	Y	3	2	1			44
							3	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	67	1	739	2	Y	4	2	1			46
							4	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	3	2	1			47
							3	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	57	1	782	2	Y	10	3	1			54
							11	9									
*05	899	N	860	-0-	-39	-0-	49	1	805	2	Y	5	5	1			54
							6	9									

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			Y	-0-					127
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	781	2	8	9	Y	7					134
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	812	2	6	9	Y	5					139
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	819	2	41	9	Y	37					176
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-	114	1			62
*05	899	N	753	-0-	-146	-0-	752	2	1	9	Y	1	1	1			62

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	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

12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	4	1	290	2	Y	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	4	1	307	2	Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	732	2	2	9	Y	2					83
01	744	N	579	-0-	-165	-0-	578	2	1	9	Y	1	3	1			81
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	Y	3	2	1			82
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			Y	-0-	3	1			79
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	Y	4	5	1			78
*05	775	N	654	-0-	-121	-0-	647	2	7	9	Y	6	7	1			77

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	1178	X	856	-0-	-322	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
01	1178	X	675	-0-	-503	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
02	728	X	431	-0-	-297	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	868	X	250	-0-	-618	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	840	X	243	-0-	-597	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*05	868	X	141	-0-	-727	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					25
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					25
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					25
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					25
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					25
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					25

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	2			Y	-0-					192
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					192
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					192
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	745	2	12	9	Y	11	117	1			86
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					86
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					86

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
12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3815	2	79	9	N	72	166	1			127
01	3751	X	3219	-0-	-532	-0-	3149	2	70	9	N	64					191
02	3528	X	3317	-0-	-211	-0-	3241	2	76	9	N	69	166	1			94
03	3906	X	3539	-0-	-367	-0-	3454	2	85	9	N	77					171
04	3780	X	3310	-0-	-470	-0-	3234	2	76	9	N	69	134	1			106
*05	3906	X	3309	-0-	-597	-0-	3237	2	72	9	N	65					171

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
12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4023	2	4	9	Y	4					75
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3506	2	2	9	Y	2	6	1			71
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3527	2	8	9	Y	7	5	1			73
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-	14	1			59
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3522	2	11	9	Y	10	11	1			58
*05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3326	2	15	9	Y	14	18	1			54

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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					49
01	589	N	449	-0-	-140	-0-	7	1	442	2	Y	-0-					49
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					49
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-					49
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					49
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	Y	5					62
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	320	2	74	9	Y	67					129
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	172	2			Y	-0-					129
03	248	N	156	-0-	-92	-0-	152	2	4	9	Y	4	116	1			17
04	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	2			Y	-0-					17
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					17

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1391	2	2	9	Y	2					86
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1558	2	7	9	Y	6	2	1			90
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1332	2	2	9	Y	2	2	1			90
03	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1298	2	6	9	Y	5	2	1			93
04	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	1309	2	8	9	Y	7	4	1			96
*05	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	1308	2	9	9	Y	8	6	1			98

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	42	1	216	2	Y	5	3	1			20
							6	9									
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	62	1	322	2	Y	3	5	1			18
							3	9									
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	63	1	358	2	Y	5	5	1			18
							6	9									
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	53	1	304	2	Y	1					19
							1	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	63	1	343	2	Y	36	2	1			53
							40	9									
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	80	1	430	2	Y	12	2	1			63
							13	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	366	-0-	-285	-0-	54	1	275	2	Y	34	19	1			40
							37	9									
01	434	N	250	-0-	-184	-0-	38	1	198	2	Y	13	28	1			25
							14	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	47	1	265	2	Y	32	28	1			29
							35	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	78	1	448	2	Y	6					35
							7	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	83	1	450	2	Y	34	9	1			60
							37	9									
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	88	1	473	2	Y	19	9	1			70
							21	9									

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	6	9	Y	5					173
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1	1	1228	2	Y	4					177
							4	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					177
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					177
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	141	2	29	9	Y	26	185	1			18
*05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			Y	-0-					18

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	Y	3					163
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	Y	2					165
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					165
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	Y	3					168
04	900	N	513	-0-	-387	-0-	509	2	4	9	Y	4					172
*05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2745	2	46	9	Y	42	182	1			32

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					254
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					254
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					254
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					254
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					254
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	N	3					257

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1398	2	19	9	Y	17					109
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1100	2	19	9	Y	17	4	1			122
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	Y	15	4	1			133
03	930	N	860	-0-	-70	-0-	838	2	22	9	Y	20	4	1			149
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	952	2	20	9	Y	18	97	1			70
*05	930	N	888	-0-	-42	-0-	868	2	20	9	Y	18	12	1			76

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	382	2	Y	2					45
							2	9									
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	294	2	Y	3					48
							3	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	49	1	545	2	Y	-0-					48
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	Y	9					57
							10	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	50	1	692	2	Y	-0-					57
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	Y	-0-					57

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180

12	651	N	478	-0-	-173	-0-	26	1	451	2	Y	1	1	1			89
							1	9									
01	651	N	340	-0-	-311	-0-	33	1	306	2	Y	1	1	1			89
							1	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	75	1	692	2	Y	1	1	1			89
							1	9									
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	90	1	702	2	Y	-0-					89
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	80	1	576	2	Y	-0-					89
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	88	1	673	2	Y	-0-					89

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2				Y	-0-				113
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2				Y	-0-				113
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2				Y	-0-				113
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2				Y	-0-				113
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2				Y	-0-				113
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2				Y	-0-				113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	466	2	8	9	Y	7	4	1			22
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	Y	4	7	1			19
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	413	2	9	9	Y	8	7	1			20
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	404	2	1	9	Y	1					21
04	450	N	130	-0-	-320	-0-	130	2			Y	-0-	2	1			19
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2	1			17

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
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	967	2	35	9	N	32					262
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	935	2	14	9	N	13					275
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	850	2	24	9	N	22	181	1			116
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	32	1	892	2	N	7					123
							8	9									
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	857	2	21	9	N	19	4	1			138
*05	961	N	958	-0-	-3	-0-	928	2	30	9	N	27					165

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1377	2	30	9	N	27					114
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1094	2	30	9	N	27					141
02	1092	N	1054	-0-	-38	-0-	4	1	1028	2	N	20					161
							22	9									
03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1171	2	25	9	N	23	73	1			111
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1019	2	19	9	N	17	2	1			126
*05	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	1031	2	13	9	N	12					138

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
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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, 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
12	713	N	624	-0-	-89	-0-	602	2	22	9	Y	20					90
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	608	2	24	9	Y	22					112
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	531	2	22	9	Y	20					132
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	586	2	23	9	Y	21	120	1			33
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	625	2	19	9	Y	17					50
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	876	2	18	9	Y	16					66

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
12	1457	N	933	-0-	-524	-0-	25	1	900	2	Y	7					58
							8	9									
01	1643	N	830	-0-	-813	-0-	91	1	739	2	Y	-0-					58
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	138	1	1527	2	Y	-0-					58
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	169	1	1754	2	Y	-0-					58
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	123	1	1699	2	Y	-0-					58
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	114	1	1877	2	Y	38					20
							42	9									

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	238	2	57	9	N	52					52
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					52
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					52
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					52
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					52

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	91	1	462	2	Y	25	14	1			34
							28	9									
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	89	1	465	2	Y	10	21	1			23
							11	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	75	1	423	2	Y	24	21	1			26
							26	9									
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	76	1	436	2	Y	4					30
							4	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	81	1	443	2	Y	35	7	1			58
							39	9									
*05	589	N	582	-0-	-7	-0-	88	1	475	2	Y	17	7	1			68
							19	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

12	1674	N	1164	-0-	-510	-0-	1158	2	6	9	Y	5	4	1			15
01	1488	N	1041	-0-	-447	-0-	1028	2	13	9	Y	12	9	1			18
02	1736	N	919	-0-	-817	-0-	911	2	8	9	Y	7	9	1			16
03	1178	N	686	-0-	-492	-0-	674	2	12	9	Y	11	12	1			15
04	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1003	2	4	9	Y	4	4	1			15
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1132	2	4	9	Y	4	4	1			15

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					107
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1					108
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	Y	1					109
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			Y	-0-					109
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	Y	1	3	1			107
*05	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-					107

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	Y	1					10
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	Y	1					11
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	528	2	1	9	Y	1					12
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	629	2	36	9	Y	33	25	1			20
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-	3	1			17
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					17

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2363	2	44	9	N	40					121
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2603	2	40	9	N	36					157
02	1904	N	1888	-0-	-16	-0-	1862	2	26	9	N	24					181
03	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	1800	2	35	9	N	32	114	1			99
04	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	1985	2	36	9	N	33	66	1			66
*05	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2014	2	34	9	N	31					97

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1240	2	36	9	N	33					206
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1082	2	25	9	N	23	181	1			48
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1090	2	37	9	N	34					82
03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1023	2	25	9	N	23					105
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1115	2	18	9	N	16	3	1			118
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1156	2	36	9	N	33					151

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			19
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					182
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					182
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	149	2			Y	-0-					182
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	2	Y	-0-					182
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					182
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	156	2	18	9	Y	16					198

VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 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
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					40
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					40
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					40
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					40
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					40
*05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					40

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356

12	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1407	2	33	9	Y	30	163	1			101
01	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1487	2	20	9	Y	18					119
02	1428	N	1403	-0-	-25	-0-	1402	2	1	9	Y	1					120
03	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1200	2	34	9	Y	31					151
04	1470	N	1271	-0-	-199	-0-	1230	2	41	9	Y	37	3	1			185
*05	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	1355	2	35	9	Y	32					217

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	558	2	8	9	Y	7					20
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	628	2	35	9	Y	32					52
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					52
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					52
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					52
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					52

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1					13
01	1705	N	1271	-0-	-434	-0-	1269	2	2	9	Y	2					15
02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	1488	2	1	9	Y	1					16
03	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	1462	2	47	9	Y	43	32	1			27
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-	5	1			22
*05	1643	N	1283	-0-	-360	-0-	1283	2			Y	-0-					22

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	221	-0-	-199	-0-	220	2	1	9	Y	1					1
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			Y	-0-					1
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	Y	2					20
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	Y	2					22
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	Y	2					24
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1385	2	72	9	Y	65	49	1			40
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	7	1			34
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					34

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	496	N	342	-0-	-154	-0-	341	2	1	9	N	1					128
01	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	2			N	-0-	1	1			127
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	343	2	2	9	N	2	1	1			128
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	311	2	2	9	N	2	1	1			129
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2	3	1			128
*05	372	N	228	-0-	-144	-0-	225	2	3	9	N	3	4	1			127

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
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	Y	1					19
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	Y	1					20
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	Y	2					22
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1168	2	72	9	Y	65	49	1			38
04	1170	N	953	-0-	-217	-0-	952	2	1	9	Y	1	5	1			34
*05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			Y	-0-					34

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 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
12	1085	N	837	-0-	-248	-0-	837	2			Y	-0-					9
01	1085	N	631	-0-	-454	-0-	630	2	1	9	Y	1					10
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1272	2	1	9	Y	1					11
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	886	2	36	9	Y	33	25	1			19
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1	3	1			17
*05	1085	N	943	-0-	-142	-0-	943	2			Y	-0-					17

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 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
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2066	2	1	9	Y	1					109
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	Y	1					110
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2211	2	1	9	Y	1					111
03	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	1806	2			Y	-0-					111
04	2190	N	2184	-0-	-6	-0-	2183	2	1	9	Y	1	5	1			107
*05	2263	N	2060	-0-	-203	-0-	2060	2			Y	-0-					107

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1					75
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	151	2	19	9	Y	17					92
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	154	2	11	9	Y	10					102
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	196	2	10	9	Y	9					111
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	152	2	10	9	Y	9					120
*05	186	N	113	-0-	-73	-0-	109	2	4	9	Y	4					124

HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	826	-0-	-228	-0-	825	2	1	9	Y	1					26
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	984	2	1	9	Y	1	2	1			25
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	780	2	2	9	Y	2	1	1			26
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-	5	1			21
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3	9	Y	3	3	1			21
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1097	2	4	9	Y	4	5	1			20

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	3875	-0-	-899	-0-	3853	2	22	9	Y	20	15	1			70
01	4774	X	3801	-0-	-973	-0-	3753	2	48	9	Y	44	33	1			81
02	4312	X	3852	-0-	-460	-0-	3852	2			Y	-0-	45	1			36
03	4774	X	2576	-0-	-2198	-0-	2532	2	44	9	Y	40	46	1			30
04	4620	X	4250	-0-	-370	-0-	4231	2	19	9	Y	17	15	1			32
*05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5066	2	18	9	Y	16	15	1			33

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					105
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					105
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200	2			Y	-0-					105
*03	279 N	188	-0-	-91	-0-	181	2	7	9	Y	6	8	1			103
04	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	2			Y	-0-					103
*05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					103

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	5939	-0-	-230	-0-	5876	2	63	9	N	57					186
01	6045	X	5827	-0-	-218	-0-	5808	2	19	9	N	17	164	1			39
02	5432	X	2103	-0-	-3329	-0-	2066	2	37	9	N	34					73
03	6014	X	3067	-0-	-2947	-0-	3034	2	33	9	N	30					103
*04	5760	X	3340	-0-	-2420	-0-	3320	2	20	9	N	18	106	1			15
*05	5952	X	3173	-0-	-2779	-0-	3159	2	14	9	N	13					28

PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

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		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		719	-0-	719	824	719	2			Y	-0-					-0-
05	895	X	71	-0-	-824	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

12	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1311	2	1	9	Y	1					132
01	1457	N	833	-0-	-624	-0-	832	2	1	9	Y	1	2	1			131
02	1316	N	671	-0-	-645	-0-	668	2	3	9	Y	3	2	1			132
03	1302	N	891	-0-	-411	-0-	4	1	866	2	Y	19	2	1			149
							21	9									
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1185	2	14	9	Y	13	3	1			159
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	4	1	1117	2	Y	6	5	1			160
							7	9									

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

12	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					56
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	265	2	14	9	Y	13					69
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	206	2			Y	-0-					69
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-	1	1			68
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			Y	-0-					68
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					68

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2252	2	8	9	Y	7	4	1			32
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2261	2	3	9	Y	3	6	1			29
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1946	2	7	9	Y	6	6	1			29
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	9	Y	2					31
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-	2	1			29
*05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2068	2	216	9	Y	196	2	1			223

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	5456	X	4550	-0-	-906	-0-	4508	2	42	9	N	38					135
01	4898	X	4262	-0-	-636	-0-	4216	2	46	9	N	42					177
02	4424	X	3807	-0-	-617	-0-	3752	2	55	9	N	50					227
03	4898	X	3117	-0-	-1781	-0-	3089	2	28	9	N	25					252
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4519	2	18	9	N	16	181	1			87
*05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4653	2	46	9	N	42					129

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	730	2	20	9	Y	18	8	1			148
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	Y	6	14	1			140
02	504	N	385	-0-	-119	-0-	324	2	61	9	Y	55	13	1			182
03	744	N	268	-0-	-476	-0-	238	2	30	9	Y	27	179	1			30
04	270	N	122	-0-	-148	-0-	120	2	2	9	Y	2	5	1			27
*05	434	N	109	-0-	-325	-0-	105	2	4	9	Y	4	5	1			26

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

12	2077	N	1495	-0-	-582	-0-	248	1	1232	2	Y	14					201
							15	9									
01	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	248	1	1654	2	Y	26	1	1			226
							29	9									
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	224	1	1910	2	Y	28					254
							31	9									
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	248	1	1724	2	Y	23					277
							25	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	240	1	1741	2	Y	15	175	1			117
							17	9									
*05	2077	N	1702	-0-	-375	-0-	248	1	1436	2	Y	16					133
							18	9									

LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3945	2	136	9	Y	124	354	1			49
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3329	2	119	9	Y	108	1	1			156
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3706	2	153	9	Y	139	179	1			116
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2793	2	127	9	Y	115					231
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2533	2	96	9	Y	87	180	1			138
*05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2761	2	100	9	Y	91	183	1			46

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6830	2	78	9	Y	71					257
01	5766	X	5631	-0-	-135	-0-	5597	2	34	9	Y	31	2	1			286
02	5824	X	4640	-0-	-1184	-0-	4573	2	67	9	Y	61	180	1			167
03	6603	X	4833	-0-	-1770	-0-	4741	2	92	9	Y	84	2	1			249
04	6390	X	5114	-0-	-1276	-0-	5045	2	69	9	Y	63	186	1			126
*05	6603	X	4831	-0-	-1772	-0-	4775	2	56	9	Y	51	6	1			171

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
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1671	2	31	9	Y	28					169
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	2	Y	15	3	1			181
							17	9									
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1509	2	30	9	Y	27					208
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1596	2	35	9	Y	32	183	1			57
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1582	2	31	9	Y	28	3	1			82
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	2	11	9	Y	10					92

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
12	7378	X	6773	-0-	-605	-0-	6752	2	21	9	Y	19					75
01	7378	X	6021	-0-	-1357	-0-	4	1	6009	2	Y	7	12	1			70
							8	9									
02	6524	X	5788	-0-	-736	-0-	5756	2	32	9	Y	29	11	1			88
03	7068	X	6238	-0-	-830	-0-	4	1	6122	2	Y	102	11	1			179
							112	9									
04	6840	X	6811	-0-	-29	-0-	6745	2	66	9	Y	60	187	1			52
*05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6726	2	36	9	Y	33	33	1			52

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
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	765	1	958	2	N	39					246
							43	9									
01	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	692	1	855	2	N	14					260
							15	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	700	1	820	2	N	19					279
							21	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	775	1	1085	2	N	25	172	1			132
							28	9									
04	1500	N	920	-0-	-580	-0-	750	1	150	2	N	18					150
							20	9									
*05	1705	N	1005	-0-	-700	-0-	775	1	215	2	N	14					164
							15	9									

VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	248	1	4382	2	N	57					141
							63	9									
01	4340	X	3676	-0-	-664	-0-	239	1	3431	2	N	5	1	1			145
							6	9									
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	224	1	3816	2	N	32	1	1			176
							35	9									
03	4340	X	3692	-0-	-648	-0-	248	1	3414	2	N	27	1	1			202
							30	9									
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	238	1	4007	2	N	35	1	1			236
							39	9									
*05	4340	X	4065	-0-	-275	-0-	248	1	3786	2	N	28	2	1			262
							31	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	7192	X	4252	-0-	-2940	-0-	4185	2	67	9	Y	61					640
01	7192	X	5280	-0-	-1912	-0-	5087	2	193	9	Y	175	356	1			459
02	6496	X	4600	-0-	-1896	-0-	4472	2	128	9	Y	116	188	1			387
03	7192	X	4546	-0-	-2646	-0-	4231	2	315	9	Y	286	351	1			322
04	6120	X	4702	-0-	-1418	-0-	4511	2	191	9	Y	174	178	1			318
*05	5270	X	4452	-0-	-818	-0-	4354	2	98	9	Y	89					407

KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951

12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	248	1	3391	2	Y	3					155
							3	9									
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	180	1	3630	2	Y	-0-	2	1			153
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	215	1	4771	2	Y	14					167
							15	9									
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	240	1	5562	2	Y	4					171
							4	9									
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	240	1	4005	2	Y	27	2	1			196
							30	9									
*05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	235	1	2749	2	Y	29	183	1			42
							32	9									

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852

12	4991	X	986	-0-	-4005	-0-	96	1	878	2	Y	11					106
							12	9									
01	4991	X	1676	-0-	-3315	-0-	167	1	1497	2	Y	11	4	1			113
							12	9									
02	4508	X	1615	-0-	-2893	-0-	212	1	1377	2	Y	24	5	1			132
							26	9									
03	3441	X	1627	-0-	-1814	-0-	248	1	1366	2	Y	12	6	1			138
							13	9									
04	2490	X	1379	-0-	-1111	-0-	240	1	1127	2	Y	11	11	1			138
							12	9									
*05	1798	X	1593	-0-	-205	-0-	248	1	1324	2	Y	19	17	1			140
							21	9									

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

12	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	748	1	5984	2	Y	75					129
							83	9									
01	6510	X	6011	-0-	-499	-0-	684	1	5254	2	Y	66	25	1			170
							73	9									
02	5880	X	5775	-0-	-105	-0-	700	1	4966	2	Y	99	23	1			246
							109	9									
03	6510	X	6103	-0-	-407	-0-	775	1	5252	2	Y	69	192	1			123
							76	9									
04	6300	X	5382	-0-	-918	-0-	743	1	4554	2	Y	77	45	1			155
							85	9									
*05	6510	X	5462	-0-	-1048	-0-	775	1	4569	2	Y	107	71	1			191
							118	9									

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	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
ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18135	X	16608	-0-	-1527	-0-	1564	1	14836	2	Y	189	50	1			285
							208	9									
01	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	1517	1	14591	2	Y	114	256	1			143
							125	9									
02	14308	X	14154	-0-	-154	-0-	1388	1	12586	2	Y	164	74	1			233
							180	9									
03	16616	X	15289	-0-	-1327	-0-	1612	1	13544	2	Y	121	178	1			176
							133	9									
04	16080	X	15577	-0-	-503	-0-	1380	1	14108	2	Y	81	24	1			233
							89	9									
*05	16616	X	16406	-0-	-210	-0-	1443	1	14838	2	Y	114	24	1			323
							125	9									

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2859	-0-	-892	-0-	257	1	2464	2	Y	125	3	1			227
							138	9									
01	3751	X	2903	-0-	-848	-0-	289	1	2501	2	Y	103	4	1			326
							113	9									
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	347	1	3291	2	Y	122	178	1			270
							134	9									
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	395	1	3796	2	Y	108	182	1			196
							119	9									
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	372	1	3544	2	Y	207	342	1			61
							228	9									
*05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	390	1	3766	2	Y	138	1	1			198
							152	9									

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874	X	7664	-0-	-210	-0-	248	1	7350	2	N	60					221
							66	9									
01	7874	X	6156	-0-	-1718	-0-	248	1	5834	2	N	67	184	1			104
							74	9									
02	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	224	1	6818	2	N	19	1	1			122
							21	9									
03	7657	X	7488	-0-	-169	-0-	248	1	7171	2	N	63	1	1			184
							69	9									
04	7410	X	7112	-0-	-298	-0-	240	1	6818	2	N	49	2	1			231
							54	9									
*05	7812	X	7394	-0-	-418	-0-	248	1	7084	2	N	56	2	1			285
							62	9									

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 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
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					105
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					105
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					105
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					105
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					105
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					105

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
12	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			Y	-0-					378
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-	1	1			377
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1320	2	10	9	Y	9					386
03	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	1206	2			Y	-0-					386
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	Y	2	1	1			387
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1471	2	20	9	Y	18	189	1			216

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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
12	8618	X	8464	-0-	-154	-0-	8246	2	218	9	Y	198	186	1			253
01	8804	X	8490	-0-	-314	-0-	8305	2	185	9	Y	168	188	1			233
02	7952	X	7048	-0-	-904	-0-	6797	2	251	9	Y	228	370	1			91
03	8804	X	6674	-0-	-2130	-0-	6512	2	162	9	Y	147	183	1			55
04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8323	2	235	9	Y	214	185	1			84
*05	8494	X	7935	-0-	-559	-0-	7739	2	196	9	Y	178	3	1			259

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	1512	1	7692	2	Y	147	32	1			236
							162	9									
01	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	1395	1	7290	2	Y	94	232	1			98
							103	9									
02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	1125	1	6382	2	Y	100	48	1			150
							110	9									
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	1171	1	6701	2	Y	55					205
							61	9									
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	1115	1	6082	2	Y	104	188	1			121
							114	9									
*05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	1102	1	5954	2	Y	67	15	1			173
							74	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
12	5301	X	4059	-0-	-1242	-0-	746	1	3241	2	Y	65	195	1			51
							72	9									
01	6758	X	2371	-0-	-4387	-0-	545	1	1753	2	Y	66					117
							73	9									
02	6104	X	2612	-0-	-3492	-0-	700	1	1833	2	Y	72					189
							79	9									
03	6758	X	3739	-0-	-3019	-0-	775	1	2899	2	Y	59	163	1			85
							65	9									
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	729	1	5519	2	Y	73	14	1			144
							80	9									
*05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	754	1	6013	2	Y	37					181
							41	9									

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
12	3534	X	2788	-0-	-746	-0-	2577	2	211	9	Y	192	181	1			204
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4234	2	297	9	Y	270	178	1			296
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	2987	2	287	9	Y	261	383	1			174
03	3534	X	3138	-0-	-396	-0-	2907	2	231	9	Y	210	180	1			204
04	3420	X	1627	-0-	-1793	-0-	1514	2	113	9	Y	103					307
*05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3840	2	239	9	Y	217	175	1			349

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3666	2	76	9	Y	69	163	1			47
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3156	2	65	9	Y	59	2	1			104
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2436	2	37	9	Y	34	2	1			136
03	2077	X	2047	-0-	-30	-0-	2026	2	21	9	Y	19					155
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3737	2	53	9	Y	48	167	1			36
*05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3487	2	53	9	Y	48	1	1			83

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
12	5642	X	5319	-0-	-323	-0-	5221	2	98	9	Y	89					152
01	5611	X	4831	-0-	-780	-0-	4754	2	77	9	Y	70					222
02	4984	X	4546	-0-	-438	-0-	4468	2	78	9	Y	71	186	1			107
03	5518	X	4029	-0-	-1489	-0-	3962	2	67	9	Y	61					168
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5238	2	77	9	Y	70	175	1			63
*05	5332	X	5228	-0-	-104	-0-	5162	2	66	9	Y	60					123

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
12	10788	X	10769	-0-	-19	-0-	1054	1	9503	2	Y	193	340	1			217
							212	9									
01	10819	X	8541	-0-	-2278	-0-	1054	1	7389	2	Y	89	162	1			144
							98	9									
02	9772	X	9252	-0-	-520	-0-	952	1	8134	2	Y	151	150	1			145
							166	9									
03	10819	X	9482	-0-	-1337	-0-	1054	1	8264	2	Y	149					294
							164	9									
04	10440	X	9371	-0-	-1069	-0-	1020	1	8195	2	Y	142	161	1			275
							156	9									
*05	10757	X	10031	-0-	-726	-0-	1054	1	8637	2	Y	309	331	1			253
							340	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
12	5301	X	5173	-0-	-128	-0-	792	1	4346	2	Y	32					152
							35	9									
01	5301	X	4940	-0-	-361	-0-	792	1	4113	2	Y	32	152	1			32
							35	9									
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	715	1	4353	2	Y	33					65
							36	9									
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	792	1	4444	2	Y	45					110
							50	9									
04	5010	X	4962	-0-	-48	-0-	767	1	4158	2	Y	34					144
							37	9									
*05	5301	X	4829	-0-	-472	-0-	792	1	3995	2	Y	38					182
							42	9									

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
12	10974	X	10765	-0-	-209	-0-	775	1	9850	2	Y	127	179	1			90
							140	9									
01	10974	X	9850	-0-	-1124	-0-	775	1	8967	2	Y	98					188
							108	9									
02	9912	X	9864	-0-	-48	-0-	700	1	9050	2	Y	104	182	1			110
							114	9									
03	10757	X	10675	-0-	-82	-0-	775	1	9779	2	Y	110					220
							121	9									
04	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	750	1	9798	2	Y	122	169	1			173
							134	9									
*05	10912	X	9741	-0-	-1171	-0-	775	1	8853	2	Y	103	166	1			110
							113	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6346	-0-	-567	-0-	6223	2	123	9	Y	112	3	1			152
01	6913	X	5685	-0-	-1228	-0-	5599	2	86	9	Y	78	170	1			60
02	6244	X	5783	-0-	-461	-0-	5752	2	31	9	Y	28	4	1			84
03	6572	X	4868	-0-	-1704	-0-	4856	2	12	9	Y	11					95
04	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6851	2	89	9	Y	81	1	1			175
*05	6417	X	6168	-0-	-249	-0-	6078	2	90	9	Y	82	172	1			85

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

12	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	1054	1	7586	2	N	318	218	1			337
							350	9									
01	8897	X	8643	-0-	-254	-0-	1054	1	7339	2	N	227	235	1			329
							250	9									
02	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	952	1	7191	2	N	286	232	1			383
							315	9									
03	8990	X	7751	-0-	-1239	-0-	1054	1	6476	2	N	201	184	1			400
							221	9									
04	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	1020	1	8198	2	N	237	198	1			439
							261	9									
*05	9362	X	8799	-0-	-563	-0-	1054	1	7552	2	N	175	372	1			242
							193	9									

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	575	2	17	9	N	15	4	1			38
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	2	7	9	N	6	5	1			39
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10	5	1			44
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	526	2	12	9	N	11					55
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	619	2	8	9	N	7	2	1			60
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	581	2	8	9	N	7	2	1			65

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2872	2	120	9	N	109	175	1			134
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2729	2	98	9	N	89	174	1			49
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2366	2	90	9	N	82					131
03	3007	X	1775	-0-	-1232	-0-	1725	2	50	9	N	45					176
04	2910	X	2727	-0-	-183	-0-	2630	2	97	9	N	88	182	1			82
*05	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	2769	2	96	9	N	87					169

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 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
12	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	797	1	7650	2	N	189	197	1			172
							208	9									
01	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	765	1	6614	2	N	114	16	1			270
							125	9									
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	605	1	5748	2	N	185	378	1			77
							204	9									
03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	659	1	6344	2	N	115					192
							127	9									
04	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	648	1	6168	2	N	119	176	1			135
							131	9									
*05	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	664	1	6416	2	N	135	185	1			85
							149	9									

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 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
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	406	1	2067	2	Y	26	9	1			256
							29	9									
01	2263	N	1718	-0-	-545	-0-	272	1	1424	2	Y	20	192	1			84
							22	9									
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	331	1	1876	2	Y	61	14	1			131
							67	9									
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	346	1	1983	2	Y	18					149
							20	9									
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	386	1	2107	2	Y	17	5	1			161
							19	9									
*05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	420	1	2269	2	Y	19	4	1			176
							21	9									

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3314	-0-	-902	-0-	775	1	2415	2	N	113	8	1			319
							124	9									
01	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	775	1	3047	2	N	87	12	1			394
							96	9									
02	3808	X	3433	-0-	-375	-0-	700	1	2635	2	N	89	194	1			289
							98	9									
03	4185	X	2941	-0-	-1244	-0-	775	1	2077	2	N	81					370
							89	9									
04	4050	X	2056	-0-	-1994	-0-	750	1	1251	2	N	50	187	1			233
							55	9									
*05	3906	X	3689	-0-	-217	-0-	775	1	2827	2	N	79	4	1			308
							87	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	1054	1	2611	2	N	182	11	1			393
							200	9									
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	1054	1	5018	2	N	152	196	1			349
							167	9									
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	952	1	2297	2	N	152	185	1			316
							167	9									
03	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	1054	1	2285	2	N	164					480
							180	9									
04	3600	X	3472	-0-	-128	-0-	1020	1	2267	2	N	168	534	1			114
							185	9									
*05	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	1054	1	2359	2	N	167	5	1			276
							184	9									

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

12	6076	X	5897	-0-	-179	-0-	304	1	5350	2	N	221	272	1			191
							243	9									
01	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	581	1	5365	2	N	141	135	1			197
							155	9									
02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	524	1	4828	2	N	232	138	1			291
							255	9									
03	6076	X	5951	-0-	-125	-0-	663	1	5186	2	N	93	174	1			210
							102	9									
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	774	1	5570	2	N	47	46	1			211
							52	9									
*05	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	750	1	5760	2	N	99	44	1			266
							109	9									

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5887	2	100	9	Y	91	185	1			208
01	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5015	2	184	9	Y	167	30	1			345
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4234	2	63	9	Y	57	28	1			374
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3207	2	99	9	Y	90	28	1			436
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4491	2	127	9	Y	115	370	1			181
*05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5663	2	178	9	Y	162	83	1			260

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	1272 113	1 9	6470	2	N	103	192	1			198
01	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	1284 84	1 9	6707	2	N	76	9	1			265
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	1133 79	1 9	6422	2	N	72	9	1			328
03	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	1181 92	1 9	6762	2	N	84	179	1			233
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	1139 50	1 9	6214	2	N	45	3	1			275
*05	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	1212 68	1 9	6551	2	N	62	3	1			334

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	4	8	1			2
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	216 50	1 9	726	2	Y	45	9	1			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	33	1			59
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	226 42	1 9	898	2	Y	38	64	1			33
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	275 40	1 9	1144	2	Y	36	52	1			17
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	199 67	1 9	874	2	Y	61	27	1			51

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	1984 472	1 9	6058	2	Y	429	537	1			179
01	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	1768 237	1 9	5955	2	Y	215	167	1			227
02	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	1801 284	1 9	9802	2	Y	258	148	1			337
03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	1758 240	1 9	6993	2	Y	218	291	1			264
*04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	1645 278	1 9	6830	2	Y	253	380	1			137
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

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

HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

12	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	775	1	8113	2	N	126	353	1			67
							139	9									
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	677	1	6997	2	N	137					204
							151	9									
02	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	683	1	6375	2	N	105	173	1			136
							116	9									
03	7750	X	7034	-0-	-716	-0-	767	1	6155	2	N	102					238
							112	9									
04	7500	X	6678	-0-	-822	-0-	738	1	5828	2	N	102	175	1			165
							112	9									
*05	7750	X	6402	-0-	-1348	-0-	760	1	5532	2	N	100	164	1			101
							110	9									

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

12	6448	X	5488	-0-	-960	-0-	242	1	5141	2	N	95					352
							105	9									
01	6448	X	4326	-0-	-2122	-0-	207	1	4028	2	N	83	195	1			240
							91	9									
02	5824	X	5574	-0-	-250	-0-	224	1	5265	2	N	77					317
							85	9									
03	6076	X	5826	-0-	-250	-0-	247	1	5501	2	N	71	175	1			213
							78	9									
04	5880	X	5455	-0-	-425	-0-	240	1	5156	2	N	54					267
							59	9									
*05	6169	X	5655	-0-	-514	-0-	248	1	5345	2	N	56					323
							62	9									

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	706	1	3421	2	N	61					543
							67	9									
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	616	1	3170	2	N	77					620
							85	9									
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	675	1	3126	2	N	84	361	1			343
							92	9									
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	775	1	3510	2	N	57					400
							63	9									
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	750	1	3148	2	N	70					470
							77	9									
*05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	775	1	3476	2	N	58	170	1			358
							64	9									

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
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
12	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	1333	1	11735	2	N	203					520
							223	9									
01	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	1333	1	11982	2	N	310	377	1			453
							341	9									
02	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	1204	1	10647	2	N	218	201	1			470
							240	9									
03	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	1333	1	10401	2	N	233	168	1			535
							256	9									
04	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	1290	1	10995	2	N	210	385	1			360
							231	9									
*05	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	1333	1	11283	2	N	300	345	1			315
							330	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
12	2480	X	1733	-0-	-747	-0-	240	1	1468	2	N	23					182
							25	9									
01	2449	X	394	-0-	-2055	-0-	200	1	151	2	N	39					221
							43	9									
02	2212	X	263	-0-	-1949	-0-	217	1	46	9	N	42	144	1			119
03	2449	X	293	-0-	-2156	-0-	248	1	45	9	N	41					160
04	2160	X	274	-0-	-1886	-0-	240	1	34	9	N	31					191
*05	1736	X	287	-0-	-1449	-0-	233	1	54	9	N	49	143	1			97

SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	15841	X	14595	-0-	-1246	-0-	14252	2	343	9	N	312	363	1			142
01	15686	X	14544	-0-	-1142	-0-	8	1	14228	2	N	280	222	1			200
							308	9									
02	13832	X	12675	-0-	-1157	-0-	12304	2	371	9	N	337	408	1			129
03	15004	X	14314	-0-	-690	-0-	13918	2	396	9	N	360	225	1			264
04	14340	X	14199	-0-	-141	-0-	13845	2	354	9	N	322	256	1			330
*05	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	14276	2	405	9	N	368	481	1			217

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
12	33635	X	30379	-0-	-3256	-0-	29957	2	422	9	N	384	379	1			118
01	33635	X	28608	-0-	-5027	-0-	5	1	28216	2	N	352	388	1			82
							387	9									
02	30380	X	25003	-0-	-5377	-0-	24595	2	408	9	N	371	373	1			80
03	31341	X	27761	-0-	-3580	-0-	27352	2	409	9	N	372	186	1			266
04	29400	X	26917	-0-	-2483	-0-	26503	2	414	9	N	376	368	1			274
*05	30380	X	27725	-0-	-2655	-0-	27320	2	405	9	N	368	378	1			264

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
12	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	15610	2	394	9	N	358	179	1			348
01	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	14874	2	385	9	N	350	371	1			327
02	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	16164	2	336	9	N	305	356	1			276
03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8485	2	284	9	N	258	350	1			184
04	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	13550	2	232	9	N	211	175	1			220
*05	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	17298	2	244	9	N	222	178	1			264

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	12245	X	10580	-0-	-1665	-0-	10448	2	132	9	N	120					224
01	12245	X	11150	-0-	-1095	-0-	11011	2	139	9	N	126	178	1			172
02	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11714	2	15	9	N	14					186
03	12245	X	9184	-0-	-3061	-0-	9061	2	123	9	N	112	163	1			135
04	11850	X	11678	-0-	-172	-0-	11593	2	85	9	N	77					212
*05	12245	X	11831	-0-	-414	-0-	11762	2	69	9	N	63	160	1			115

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
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1779	2	22	9	N	20					135
01	2263	N	775	-0-	-1488	-0-	767	2	8	9	N	7					142
02	1652	N	535	-0-	-1117	-0-	529	2	6	9	N	5					147
03	1798	N	1014	-0-	-784	-0-	989	2	25	9	N	23					170
04	750	N	332	-0-	-418	-0-	297	2	35	9	N	32					202
*05	589	N	73	-0-	-516	-0-	73	2			N	-0-					202

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
12	33914	X	28163	-0-	-5751	-0-	1116	1	26708	2	N	308	356	1			217
							339	9									
01	34435	X	34435	-0-	-0-	-0-	1116	1	33008	2	N	283					500
							311	9									
02	32117	X	32117	-0-	-0-	-0-	1008	1	31098	2	N	10					510
							11	9									
03	34162	X	32289	-0-	-1873	-0-	1116	1	30971	2	N	184	359	1			335
							202	9									
04	33330	X	31270	-0-	-2060	-0-	1080	1	29879	2	N	283	350	1			268
							311	9									
*05	35557	X	30014	-0-	-5543	-0-	1116	1	28703	2	N	177	177	1			268
							195	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
12	31186	X	20146	-0-	-11040	-0-	19772	2	374	9	N	340	367	1			213
01	28706	X	20148	-0-	-8558	-0-	19745	2	403	9	N	366	367	1			212
02	23940	X	14648	-0-	-9292	-0-	14270	2	378	9	N	344	358	1			198
03	21111	X	19356	-0-	-1755	-0-	18862	2	494	9	N	449	354	1			293
04	20400	X	17679	-0-	-2721	-0-	17273	2	406	9	N	369	540	1			122
*05	20150	X	17879	-0-	-2271	-0-	17508	2	371	9	N	337	181	1			278

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25947	X	25040	-0-	-907	-0-	24678	2	362	9	N	329	166	1			260
01	26567	X	22524	-0-	-4043	-0-	22239	2	285	9	N	259	356	1			163
02	24388	X	22748	-0-	-1640	-0-	22433	2	315	9	N	286	182	1			267
03	27001	X	23769	-0-	-3232	-0-	23369	2	400	9	N	364	364	1			267
04	26130	X	23393	-0-	-2737	-0-	23094	2	299	9	N	272	364	1			175
*05	25172	X	24937	-0-	-235	-0-	24619	2	318	9	N	289	351	1			113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK-FILLINGIM 45-44 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 292611 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11641 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14477	X	11368	-0-	-3109	-0-	806 52	1 9	10510	2	N	47					265
01	14477	X	7541	-0-	-6936	-0-	806 20	1 9	6715	2	N	18					283
02	12404	X	9872	-0-	-2532	-0-	728 43	1 9	9101	2	N	39					322
03	11780	X	11325	-0-	-455	-0-	806 143	1 9	10376	2	N	130	179	1			273
04	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	780 54	1 9	11176	2	N	49					322
*05	11377	X	11157	-0-	-220	-0-	806 52	1 9	10299	2	N	47	169	1			200

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD EX WELL #: 1H RRCID -> 292672 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12074 - 19185

12	24366	X	21146	-0-	-3220	-0-	20799	2	347	9	N	315	347	1			135
01	19096	X	14921	-0-	-4175	-0-	14530	2	391	9	N	355	367	1			123
02	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	18020	2	310	9	N	282	360	1			45
03	21142	X	18464	-0-	-2678	-0-	18110	2	354	9	N	322	184	1			183
04	20460	X	16753	-0-	-3707	-0-	16488	2	265	9	N	241	354	1			70
*05	21142	X	17031	-0-	-4111	-0-	16726	2	305	9	N	277	175	1			172

MEEK 238 WELL #: 2H RRCID -> 295933 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10902 - 15613

12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	775 3	1 9	585	2	N	3					103
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	775 28	1 9	536	2	N	25					128
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	700 14	1 9	259	2	N	13					141
03	1364	N	775	-0-	-589	-0-	775	1			N	-0-					141
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	750 59	1 9	431	2	N	54					195
*05	1085	N	908	-0-	-177	-0-	775	1	133	2	N	-0-					195

EDH DISPOSALS LLC 102146
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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
THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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

12	52681	X	52681	-0-	-0-	-0-	388 1134	1 9	51159	2	N	1031	912	1			446
01	55924	X	52126	-0-	-3798	-0-	393 781	1 9	50952	2	N	710	919	1			237
02	50736	X	45784	-0-	-4952	-0-	354 868	1 9	44562	2	N	789	734	1			292
03	56172	X	37999	-0-	-18173	-0-	393 723	1 9	36883	2	N	657	724	1			225
04	54360	X	51493	-0-	-2867	-0-	380 925	1 9	50188	2	N	841	745	1			321
05	52669	X	42467	-0-	-10202	-0-	392 768	1 9	41307	2	N	698	737	1			282

ELMORE 33-7 WELL #: 1H RRCID -> 296306 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 14100 PERF.14271 - 23410

12	147715	X	141658	-0-	-6057	-0-	141619	1	39	9	N	35					124
01	147715	X	143033	-0-	-4682	-0-	142993	2	40	9	N	36					160
02	132328	X	130880	-0-	-1448	-0-	130843	2	37	9	N	34					194
03	145514	X	139758	-0-	-5756	-0-	139727	2	31	9	N	28					222
04	140820	X	127681	-0-	-13139	-0-	127679	2	2	9	N	2	167	1			57
05	144894	X	124808	-0-	-20086	-0-	124769	2	39	9	N	35					92

BIG COUNTRY WELL #: 7401H RRCID -> 296778 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12330 - 17223

12	26846	X	23453	-0-	-3393	-0-	428 1054	1 9	21971	2	N	958	575	1			548
01	26164	X	22920	-0-	-3244	-0-	432 983	1 9	21505	2	N	894	961	1			481
02	22568	X	20120	-0-	-2448	-0-	390 836	1 9	18894	2	N	760	939	1			302
03	24645	X	21297	-0-	-3348	-0-	432 839	1 9	20026	2	N	763	764	1			301
04	22710	X	20411	-0-	-2299	-0-	418 858	1 9	19135	2	N	780	759	1			322
05	23467	X	20461	-0-	-3006	-0-	433 774	1 9	19254	2	N	704	744	1			282

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXON,IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
*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

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*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

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207

DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON,IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	35	1			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*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

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
*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

DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

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

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

12	0 W	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-			-0-
*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-

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2025

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

12	11997	X	10250	-0-	-1747	-0-	10110	3	140	9	N	127	197	1			150
01	11563	X	9349	-0-	-2214	-0-	9197	3	152	9	N	138	192	1			96
02	9996	X	8056	-0-	-1940	-0-	7903	3	153	9	N	139					235
03	11067	X	8153	-0-	-2914	-0-	8069	3	84	9	N	76	197	1			114
04	10710	X	9979	-0-	-731	-0-	9825	3	154	9	N	140	192	1			62
*05	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10716	3	139	9	N	126					188

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4892	-0-	-68	-0-	4817	3	75	9	N	68					220
01	4526	X	3788	-0-	-738	-0-	3742	3	46	9	N	42					262
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4829	3	91	9	N	83	190	1			155
03	4898	X	4666	-0-	-232	-0-	4599	3	67	9	N	61	133	1			83
04	4740	X	4234	-0-	-506	-0-	4169	3	65	9	N	59					142
05	5456	X	4302	-0-	-1154	-0-	4243	3	59	9	N	54	111	1			85

HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	667	-0-	-170	-0-	659	3	8	9	N	7					92
01	837	N	604	-0-	-233	-0-	595	3	9	9	N	8					100
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	674	3	22	9	N	20					120
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	608	3	11	9	N	10					130
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	549	3	13	9	N	12					142
05	775	N	494	-0-	-281	-0-	487	3	7	9	N	6	81	1			67

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	383	-0-	-82	-0-	31	1	352	2	N	-0-					143
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	31	1	354	2	N	-0-					143
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	28	1	309	2	N	-0-					143
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	N	-0-					143
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	30	1	329	2	N	-0-					143
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	31	1	320	2	N	-0-					143

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	238	-0-	-10	-0-	31	1	207	2	N	-0-					59
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	231	2	N	-0-					59
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	2	N	-0-					59
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	223	2	N	-0-					59
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	30	1	215	2	N	-0-					59
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	31	1	208	2	N	-0-					59

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	N	9					155
							10	9									
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	29	1	731	2	N	-0-					155
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	28	1	698	2	N	2					157
							2	9									
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	N	22					179
							24	9									
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	30	1	707	2	N	-0-					179
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	31	1	722	2	N	-0-					179

PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	3					178
							3	9									
01	744	N	648	-0-	-96	-0-	29	1	618	2	N	1					179
							1	9									
02	672	N	433	-0-	-239	-0-	19	1	408	2	N	5					184
							6	9									
03	744	N	466	-0-	-278	-0-	26	1	440	2	N	-0-	154	1			30
04	630	N	445	-0-	-185	-0-	24	1	421	2	N	-0-					30
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	28	1	334	2	N	-0-					30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	31	1	2323	2	N	28					251
							31	9									
01	2511	N	2413	-0-	-98	-0-	30	1	2326	2	N	52	192	1			111
							57	9									
02	2212	N	2207	-0-	-5	-0-	28	1	2115	2	N	58					169
							64	9									
03	2387	N	2006	-0-	-381	-0-	25	1	1961	2	N	18					187
							20	9									
04	2340	N	786	-0-	-1554	-0-	7	1	764	2	N	14	187	1			14
							15	9									
05	3100	N	3272	-0-	172	172	31	1	3191	2	N	45					59
							50	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

12	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

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

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					35
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	537	2	6	9	N	5					40
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	516	2	6	9	N	5					45
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	582	2	6	9	N	5					50
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	543	2	6	9	N	5					55
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					55

CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	992	2	4	9	Y	4					11
01	775	X	526	-0-	-249	-0-	526	2			Y	-0-					11
02	700	X	499	-0-	-201	-0-	495	2	4	9	Y	4					15
03	992	X	797	-0-	-195	-0-	793	2	4	9	Y	4					19
04	960	X	694	-0-	-266	-0-	693	2	1	9	Y	1					20
05	992	X	421	-0-	-571	-0-	419	2	2	9	Y	2					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	28	1	124	3	N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	27	1	110	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	142	1	13	2	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	108	1	574	3	N	-0-					10
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	107	1	572	3	N	-0-					10
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	98	1	509	3	N	-0-					10
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	629	1	47	2	N	-0-					10
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSER WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 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
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	69	1	255	3	N	-0-			-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	64	1	276	3	N	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	58	1	229	3	N	-0-			-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	294	1	21	2	N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

12	217	X	15	-0-	-202	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
01	217	X	27	-0-	-190	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
02	28	X	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
03	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
04	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	59	1	96	3	N	-0-			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	63	1	92	3	N	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	56	1	84	3	N	-0-			-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	106	1	25	2	N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	41	1	236	3	N	-0-			17
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	40	1	189	3	N	-0-			17
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	N	-0-			17
03	279	N	29	-0-	-250	-0-	218	1	218	2	N	-0-			17
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	114	1	632	3	N	-0-					82
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	289	1	440	3	N	-0-					82
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	80	1	468	3	N	-0-					82
03	744	N	630	-0-	-114	-0-	575	1	54	2	N	-0-					82
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	2					167
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

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
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	65	1	331	3	N	-0-					159
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	92	1	357	3	N	-0-					159
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	56	1	292	3	N	-0-	52	1			107
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	377	1	39	2	N	-0-	83	1			24
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	71	1	1	9	N	1					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	299	-0-	-228	-0-	287	2	12	9	Y	11					39
01	248	X	131	-0-	-117	-0-	123	2	8	9	Y	7					46
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					46
03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					47
04	300	X	13	-0-	-287	-0-	13	2			Y	-0-					47
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					47

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	853	X	853	-0-	-0-	-0-	822	2	31	9	Y	28					48
01	856	X	856	-0-	-0-	-0-	845	2	11	9	Y	10					58
02	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1323	2	7	9	Y	6	53	1			11
03	868	X	323	-0-	-545	-0-	315	2	8	9	Y	7					18
04	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					18
05	1488	X	1236	-0-	-252	-0-	1236	2			Y	-0-					18

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	972	-0-	-20	-0-	191	1	781	3	N	-0-					122
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	189	1	780	3	N	-0-					122
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	141	1	733	3	N	-0-					122
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	905	1	63	2	N	-0-					122
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					155
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	53	1	415	3	N	-0-					39
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	54	1	407	3	N	-0-					39
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	50	1	380	3	N	-0-					39
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	451	1	14	2	N	-0-					39
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	74	1	378	3	N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	79	1	351	3	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	346	3	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	419	1	15	2	N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

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

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

12	961	X	895	-0-	-66	-0-	894	2	1	9	Y	1					2
01	961	X	653	-0-	-308	-0-	653	2			Y	-0-					2
02	868	X	668	-0-	-200	-0-	665	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	899	X	796	-0-	-103	-0-	795	2	1	9	Y	1					3
04	870	X	814	-0-	-56	-0-	814	2			Y	-0-					2
05	899	X	317	-0-	-582	-0-	317	2			Y	-0-					2

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

12	434	N	421	-0-	-13	-0-	70	1	351	3	N	-0-					90
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	64	1	330	3	N	-0-					90
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	76	1	304	3	N	-0-					90
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	405	1	28	2	N	-0-					90
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					110
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	1	3	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	78	1	328	3	N	-0-					43
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					43
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	66	1	269	3	N	-0-					43
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	347	1	17	2	N	-0-					43
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	5					263
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	985	-0-	-224	-0-	255	1	730	3	N	-0-					20
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	165	1	673	3	N	-0-					20
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	167	1	795	3	N	-0-					20
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1114	1	115	2	N	-0-					20
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2145	2	87	9	N	79					92

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	89	1	474	3	N	-0-					95
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	202	1	495	3	N	-0-					95
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					95
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	475	1	12	2	N	-0-					95
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					268
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	202	-0-	-201	-0-	190	2	12	9	Y	11					38
01	403	X	120	-0-	-283	-0-	113	2	7	9	Y	6	31	1			13
02	364	X	168	-0-	-196	-0-	159	2	9	9	Y	8					21
03	217	X	185	-0-	-32	-0-	176	2	9	9	Y	8	21	1			8
04	210	X	138	-0-	-72	-0-	135	2	3	9	Y	3					11
05	217	X	45	-0-	-172	-0-	44	2	1	9	Y	1					12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	341	-0-	-3224	-0-	335	2	6	9	Y	5					51
01	558	X	405	-0-	-153	-0-	393	2	12	9	Y	11					62
02	504	X	391	-0-	-113	-0-	385	2	6	9	Y	5					67
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	550	2	8	9	Y	7					74
04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	583	2	9	9	Y	8					82
05	434	X	242	-0-	-192	-0-	236	2	6	9	Y	5					87

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
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	111	1	548	3	N	-0-					26
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	98	1	498	3	N	-0-					26
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	87	1	435	3	N	-0-					26
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	573	1	47	2	N	-0-					26
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	2					162
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	889	-0-	-10	-0-	142	1	734	3	N	12					84
							13	9									
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	128	1	675	3	N	-0-					84
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	129	1	668	3	N	-0-					84
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	779	1	58	2	N	-0-					84
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	139	1	105	9	N	95					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	291	1	1185	3	N	2					24
							2	9									
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	247	1	1119	3	N	-0-					24
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	222	1	1235	3	N	-0-					24
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1535	1	109	2	N	3					27
							3	9									
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	331	1	2	9	N	2					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	356	-0-	-16	-0-	61	1	295	3	N	-0-					17
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	52	1	279	3	N	-0-					17
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	50	1	256	3	N	-0-					17
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	324	1	22	2	N	-0-					17
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	104	1	516	3	N	-0-					27
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	150	1	536	3	N	-0-					27
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	100	1	474	3	N	-0-					27
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	581	1	41	2	N	-0-					27
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	49	1	248	3	N	-0-					30
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	46	1	254	3	N	-0-					30
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	46	1	232	3	N	-0-					30
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	275	1	22	2	N	8					38
							9	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	110	-0-	-45	-0-	13	1	97	3	N	-0-					33
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	53	1	108	3	N	-0-					33
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	38	1	93	3	N	-0-					33
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	107	1	38	2	N	-0-					33
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	143	1	633	3	N	-0-					62
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	96	1	453	3	N	-0-					62
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	96	1	618	3	N	-0-					62
03	775	N	700	-0-	-75	-0-	653	1	47	2	N	-0-					62
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					127
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	96	1	473	3	N	-0-					119
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	109	1	398	3	N	-0-					119
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	66	1	471	3	N	-0-					119
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	588	1	23	2	N	18					137
							20	9									
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					167
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	5	5			48
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-	3	5			45
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					45
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					45
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					45
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

12	155	X	106	-0-	-49	-0-	103	2	3	9	Y	3					46
01	155	X	71	-0-	-84	-0-	67	2	4	9	Y	4					50
02	140	X	65	-0-	-75	-0-	62	2	3	9	Y	3					53
03	93	X	48	-0-	-45	-0-	46	2	2	9	Y	2					55
04	94	X	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	9	Y	4					59
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2					61

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
VISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					114
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					114
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					114
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					114
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					28
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					28

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	121	-0-	-406	-0-	120	2	1	9	Y	1					5
01	217	X	103	-0-	-114	-0-	102	2	1	9	Y	1					6
02	103	X	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					7
03	124	X	83	-0-	-41	-0-	81	2	2	9	Y	2	3	1			6
04	120	X	84	-0-	-36	-0-	84	2			Y	-0-					6
05	124	X	12	-0-	-112	-0-	11	2	1	9	Y	1					7

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	869	-0-	-30	-0-	147	1	722	3	N	-0-					35
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	163	1	722	3	N	-0-					35
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	128	1	653	3	N	-0-					35
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	820	1	58	2	N	-0-					35
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					152
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 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
12	3	N	-0-	-0-	-3	-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

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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 #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	236	-0-	-74	-0-	207	2	29	9	Y	26					64
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	235	2	25	9	Y	23	46	1			41
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	179	2	29	9	Y	26					67
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	311	2	55	9	Y	50	4	1			113
04	240	N	69	-0-	-171	-0-	13	2	56	9	Y	51	95	1			69
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	31	57	1			43

PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					19
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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	5					24

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	527	X	188	-0-	-339	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	527	X	119	-0-	-408	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
05	279	X	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					2
01	186	N	91	-0-	-95	-0-	90	2	1	9	Y	1					3
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					3
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					3
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			Y	-0-					3
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3

WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	214	-0-	-251	-0-	214	2			Y	-0-					7
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					7
02	448	N	234	-0-	-214	-0-	234	2			Y	-0-					7
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	152	2	9	9	Y	8					15
04	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	2			Y	-0-					15
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			Y	-0-					15

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
12	792	X	183	-0-	-609	-0-	183	2			Y	-0-					10
01	186	X	48	-0-	-138	-0-	48	2			Y	-0-					10
02	168	X	115	-0-	-53	-0-	115	2			Y	-0-					10
03	186	X	54	-0-	-132	-0-	54	2			Y	-0-					10
04	180	X	113	-0-	-67	-0-	113	2			Y	-0-					10
05	186	X	32	-0-	-154	-0-	32	2			Y	-0-					10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

12	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			Y	-0-					10
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					10
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					10
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					10
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	2			Y	-0-					10
05	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			Y	-0-					10

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312

12	899	X	407	-0-	-492	-0-	394	2	13	9	Y	12					33
01	899	X	157	-0-	-742	-0-	157	2			Y	-0-					33
02	812	X	147	-0-	-665	-0-	137	2	10	9	Y	9					42
03	403	X	206	-0-	-197	-0-	199	2	7	9	Y	6					48
04	390	X	172	-0-	-218	-0-	170	2	2	9	Y	2					50
05	403	X	132	-0-	-271	-0-	130	2	2	9	Y	2					52

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

12	403	X	281	-0-	-122	-0-	269	2	12	9	Y	11					45
01	403	X	268	-0-	-135	-0-	262	2	6	9	Y	5					50
02	364	X	267	-0-	-97	-0-	255	2	12	9	Y	11					61
03	372	X	278	-0-	-94	-0-	275	2	3	9	Y	3					64
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	333	2	6	9	Y	5					69
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	Y	5					74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	558	N	484	-0-	-74	-0-	104	1	380	3	N	-0-					5
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	81	1	378	3	N	-0-					5
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	119	1	341	3	N	-0-					5
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	434	1	31	2	N	-0-					5
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
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-

WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

12	434	X	113	-0-	-321	-0-	113	2			Y	-0-					3
01	434	X	256	-0-	-178	-0-	256	2			Y	-0-					3
02	308	X	223	-0-	-85	-0-	223	2			Y	-0-					3
03	341	X	207	-0-	-134	-0-	188	2	19	9	Y	17					20
04	240	X	167	-0-	-73	-0-	167	2			Y	-0-					20
05	248	X	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					20

VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

12	434	X	310	-0-	-124	-0-	309	2	1	9	Y	1					90
01	434	X	363	-0-	-71	-0-	333	2	30	9	Y	27					117
02	392	X	362	-0-	-30	-0-	344	2	18	9	Y	16	95	1			38
03	434	X	353	-0-	-81	-0-	340	2	13	9	Y	12					50
04	360	X	14	-0-	-346	-0-	12	2	2	9	Y	2					52
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	76	1	577	3	N	-0-					165
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	208	1	225	3	N	-0-					165
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	115	1	608	3	N	-0-					165
03	651	N	474	-0-	-177	-0-	465	1	9	2	N	-0-					165
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					190
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	190	1	937	3	N	-0-					113
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	170	1	897	3	N	-0-					113
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	158	1	800	3	N	-0-					113
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1000	1	79	2	N	7					120
							8	9									
04	1020	N	992	-0-	-28	-0-	189	1			N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	2	4	9	Y	4					9
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	279	2	3	9	Y	3					12
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2					14
03	558	N	347	-0-	-211	-0-	341	2	6	9	Y	5					19
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	Y	2					21
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	Y	4					25

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1829	X	1566	-0-	-263	-0-	1555	2	11	9	Y	10					48
01	1860	X	1358	-0-	-502	-0-	1327	2	31	9	Y	28					76
02	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1769	2	19	9	Y	17					93
03	1860	X	1548	-0-	-312	-0-	1542	2	6	9	Y	5	68	1			30
04	1530	X	610	-0-	-920	-0-	595	2	15	9	Y	14					44
05	1984	X	253	-0-	-1731	-0-	253	2			Y	-0-					44

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

12	372	X	150	-0-	-222	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	372	X	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	308	X	110	-0-	-198	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	341	X	111	-0-	-230	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	240	X	158	-0-	-82	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	248	X	55	-0-	-193	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

12	465	X	209	-0-	-256	-0-	208	2	1	9	Y	1					7
01	403	X	224	-0-	-179	-0-	221	2	3	9	Y	3					10
02	364	X	278	-0-	-86	-0-	259	2	19	9	Y	17					27
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5					32
04	330	X	19	-0-	-311	-0-	17	2	2	9	Y	2					34
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	801	-0-	-377	-0-	793	2	8	9	Y	7					51
01	1178	X	937	-0-	-241	-0-	895	2	42	9	Y	38	43	1			46
02	1064	X	816	-0-	-248	-0-	801	2	15	9	Y	14					60
03	1023	X	856	-0-	-167	-0-	844	2	12	9	Y	11					71
04	957	X	957	-0-	-0-	-0-	953	2	4	9	Y	4					75
05	930	X	698	-0-	-232	-0-	695	2	3	9	Y	3	28	1			50

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350

12	155	N	81	-0-	-74	-0-	78	2	3	9	Y	3					42
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	Y	5					47
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	Y	3					50
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					50
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					50
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					50

WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 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
12	341	N	225	-0-	-116	-0-	196	2	29	9	Y	26					57
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	182	2	26	9	Y	24	47	1			34
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	151	2	29	9	Y	26					60
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	271	2	62	9	Y	56	4	1			112
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	14	2	64	9	Y	58	94	1			76
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	30	62	1			44

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
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

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

12	14B2	EXT	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
03	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

12	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1181	2	51	9	Y	46					81
01	1178	X	643	-0-	-535	-0-	628	2	15	9	Y	14					95
02	1064	X	784	-0-	-280	-0-	744	2	40	9	Y	36					131
03	1240	X	1044	-0-	-196	-0-	1002	2	42	9	Y	38	110	1			59
04	1200	X	1035	-0-	-165	-0-	1009	2	26	9	Y	24					83
05	1240	X	987	-0-	-253	-0-	975	2	12	9	Y	11					94

HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	126	1	603	3	N	-0-					70
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	113	1	438	3	N	-0-					70
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	84	1	578	3	N	-0-					70
03	744	N	622	-0-	-122	-0-	574	1	48	2	N	-0-					70
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					42
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					42
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	48	1	148	3	N	-0-					42
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	1			N	-0-					42
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

12	744	N	717	-0-	-27	-0-	118	1	599	3	N	-0-					92
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	156	1	426	3	N	-0-					92
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	102	1	673	3	N	-0-					92
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	636	1	33	2	N	57					149
							63	9									
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					192
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1545	2	3	9	N	3					13
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	N	2					15
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					15
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	N	2					17
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1					18
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1452	2	2	9	N	2					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 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
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	420	2	17	9	N	15					88
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	409	2	17	9	N	15	63	1			40
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	212	2	13	9	N	12					52
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	N	3					55
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	167	2	9	9	N	8					63
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	2	2	9	N	2					65

JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
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

HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3627	X	2915	-0-	-712	-0-	785 26	1 9	2104	2	Y	24	94	1			27
01	3782	X	2393	-0-	-1389	-0-	793 18	1 9	1582	2	Y	16					43
02	3416	X	2479	-0-	-937	-0-	767 13	1 9	1699	2	Y	12					55
03	3782	X	2888	-0-	-894	-0-	871 44	1 9	1973	2	Y	40					95
04	3000	X	2685	-0-	-315	-0-	850 30	1 9	1805	2	Y	27					122
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	878 28	1 9	2136	2	Y	25					147

VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

12	620 X	302	-0-	-318	-0-	296	2	6	9	Y	5					75
01	620 X	275	-0-	-345	-0-	272	2	3	9	Y	3					78
02	560 X	164	-0-	-396	-0-	164	2			Y	-0-					78
03	403 X	89	-0-	-314	-0-	83	2	6	9	Y	5					83
04	300 X	194	-0-	-106	-0-	186	2	8	9	Y	7					90
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					90

BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	77	1	258	3	N	-0-					34
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	67	1	246	3	N	-0-					34
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	40	1	157	3	N	-0-					34
03	341	N	135	-0-	-206	-0-	215	1	215	2	N	-0-					34
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					112
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

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

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

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

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
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	131	1	706	3	N	-0-					74
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	100	1	609	3	N	-0-					74
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	130	1	658	3	N	-0-					74
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	769	1	98	2	N	-0-					74
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	158	1	2	9	N	2					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	191	1	885	3	N	-0-					81
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	177	1	823	3	N	-0-					81
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	160	1	786	3	N	-0-					81
03	1085	N	983	-0-	-102	-0-	913	1	70	2	N	-0-					81
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

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

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
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-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	65	1	336	3	N	-0-					97
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	78	1	313	3	N	-0-					97
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	57	1	291	3	N	-0-					97
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	349	1	21	2	N	-0-					97
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	91	1	372	3	N	-0-					103
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	N	-0-					103
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	76	1	321	3	N	-0-					103
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	292	1	37	2	N	-0-					103
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					273
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

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

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	110	1	517	3	N	-0-					28
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	140	1	470	3	N	-0-					28
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	94	1	464	3	N	-0-					28
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	551	1	40	2	N	-0-					28
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					118
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	66	1	312	3	N	-0-			72
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	48	1	274	3	N	-0-			72
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			72
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	390	1	390	2	N	-0-			72
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

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
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	N	-0-			-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	144	3	N	-0-			-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	176	1	7	2	N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	682	N	239	-0-	-443	-0-	53	1	186	3	N	-0-			70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			320
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			320

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
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	193	1	947	3	N	-0-			48
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	120	1	815	3	N	-0-			48
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	213	1	893	3	N	-0-			48
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1012	1	72	2	N	-0-			48
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

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
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	67	1	329	3	N	-0-			37
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	75	1	323	3	N	-0-			37
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	61	1	293	3	N	-0-			37
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	366	1	26	2	N	-0-			37
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 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
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	96	1	214	3	N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	111	1	199	3	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	90	1	192	3	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	234	1	76	2	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

12	527	X	394	-0-	-133	-0-	391	2	3	9	Y	3					26
01	527	X	168	-0-	-359	-0-	167	2	1	9	Y	1					27
02	476	X	457	-0-	-19	-0-	456	2	1	9	Y	1					28
03	434	X	207	-0-	-227	-0-	205	2	2	9	Y	2					30
04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	Y	4					34
05	496	X	341	-0-	-155	-0-	340	2	1	9	Y	1					35

MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	167	1	828	3	N	25					98
							28	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	165	1	771	3	N	12					110
							13	9									
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	175	1	751	3	N	13					123
							14	9									
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	907	1	55	2	N	15					138
							17	9									
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	100					365
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					365

BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

12	899	X	433	-0-	-466	-0-	421	2	12	9	Y	11					41
01	868	X	307	-0-	-561	-0-	295	2	12	9	Y	11					52
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	920	2	62	9	Y	56	74	1			34
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	946	2	20	9	Y	18					52
04	905	X	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	Y	8					50
05	1085	X	858	-0-	-227	-0-	858	2			Y	-0-					50

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	131	1	582	3	N	-0-					19
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	150	1	563	3	N	-0-					19
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	128	1	516	3	N	-0-					19
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	632	1	47	2	N	-0-					19
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

12	1612	X	928	-0-	-684	-0-	919	2	9	9	Y	8					44
01	1612	X	929	-0-	-683	-0-	894	2	35	9	Y	32	37	1			39
02	1456	X	1129	-0-	-327	-0-	1114	2	15	9	Y	14					53
03	1116	X	1024	-0-	-92	-0-	1012	2	12	9	Y	11					64
04	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1060	2	4	9	Y	4					68
05	1240	X	973	-0-	-267	-0-	971	2	2	9	Y	2	25	1			45

WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	462	1	2114	3	N	52					144
							57	9									
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	368	1	1613	3	N	30					174
							33	9									
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	368	1	1789	3	N	18					192
							20	9									
03	2635	N	2361	-0-	-274	-0-	2183	1	165	2	N	12	185	1			19
							13	9									
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	23					198
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	175	1	832	3	N	-0-					37
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	137	1	674	3	N	-0-					37
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	55	1	883	3	N	-0-					37
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	873	1	69	2	N	-0-					37
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	120	1	556	3	N	-0-			103
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	89	1	552	3	N	-0-			103
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	112	1	526	3	N	-0-			103
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	677	1	46	2	N	-0-			103
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			103
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	83	1	344	3	N	-0-			-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	79	1	334	3	N	-0-			-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	71	1	307	3	N	-0-			-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	385	1	27	2	N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	23	1	117	3	N	-0-					77
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	3	N	-0-					77
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	19	1	100	3	N	-0-					77
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	168	1	4	2	N	-0-					77
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	51	1	250	3	N	-0-					33
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	69	1	247	3	N	-0-					33
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	39	1	200	3	N	-0-					33
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	269	1	31	2	N	-0-					33
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	57	1			N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

12	713	X	330	-0-	-383	-0-	328	2	2	9	Y	2					9
01	682	X	259	-0-	-423	-0-	255	2	4	9	Y	4					13
02	336	X	293	-0-	-43	-0-	291	2	2	9	Y	2					15
03	372	X	314	-0-	-58	-0-	313	2	1	9	Y	1	11	1			5
04	330	X	314	-0-	-16	-0-	313	2	1	9	Y	1					6
05	341	X	128	-0-	-213	-0-	128	2			Y	-0-					6

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

12	872	X	872	-0-	-0-	-0-	848	2	24	9	Y	22					85
01	1488	X	411	-0-	-1077	-0-	400	2	11	9	Y	10	67	1			28
02	1344	X	786	-0-	-558	-0-	766	2	20	9	Y	18					46
03	1488	X	1052	-0-	-436	-0-	1034	2	18	9	Y	16	45	1			17
04	840	X	825	-0-	-15	-0-	812	2	13	9	Y	12					29
05	868	X	574	-0-	-294	-0-	570	2	4	9	Y	4					33

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	78	1	315	3	N	-0-					67
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	43	1	285	3	N	-0-					67
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	60	1	321	3	N	-0-					67
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	357	1	15	2	N	-0-					67
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 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
12	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	1			N	-0-					66
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					66
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					66
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	28	1	28	2	N	-0-					66
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 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
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	44	1	216	3	N	-0-					33
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	44	1	206	3	N	-0-					33
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	42	1	189	3	N	-0-					33
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	233	1	12	2	N	-0-					33
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

12	465	N	452	-0-	-13	-0-	76	1	376	3	N	-0-					68
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	71	1	368	3	N	-0-					68
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	64	1	330	3	N	-0-					68
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	418	1	30	2	N	-0-					68
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					168
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

12	806	X	631	-0-	-175	-0-	600	2	31	9	Y	28					48
01	775	X	723	-0-	-52	-0-	713	2	10	9	Y	9					57
02	824	X	824	-0-	-0-	-0-	817	2	7	9	Y	6	53	1			10
03	744	X	542	-0-	-202	-0-	521	2	21	9	Y	19					29
04	690	X	588	-0-	-102	-0-	588	2			Y	-0-					29
05	899	X	618	-0-	-281	-0-	618	2			Y	-0-					29

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

12	527	N	481	-0-	-46	-0-	81	1	400	3	N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	75	1	403	3	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	75	1	365	3	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	454	1	32	2	N	10					10
							11	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

12	930	X	220	-0-	-710	-0-	212	2	8	9	Y	7					58
01	310	X	166	-0-	-144	-0-	162	2	4	9	Y	4					62
02	280	X	153	-0-	-127	-0-	147	2	6	9	Y	5					67
03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1					68
04	210	X	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					68
05	217	X	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	610	-0-	-103	-0-	607	2	3	9	Y	3					21
01	837	X	402	-0-	-435	-0-	398	2	4	9	Y	4					25
02	756	X	505	-0-	-251	-0-	502	2	3	9	Y	3					28
03	837	X	817	-0-	-20	-0-	809	2	8	9	Y	7					35
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	868	2	7	9	Y	6					41
05	652	X	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3	9	Y	3					44

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

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

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 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
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	119	1	687	3	N	23					98
							25	9									
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	112	1	627	3	N	8					106
							9	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	124	1	583	3	N	13					119
							14	9									
03	837	N	775	-0-	-62	-0-	725	1	48	2	N	2					121
							2	9									
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	139	1	33	9	N	30					151
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	208	X	208	-0-	-0-	-0-	35	1	173	3	N	-0-					18
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	29	1	167	3	N	-0-					18
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	28	1	148	3	N	-0-					18
03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	199	1	15	2	N	96	99	1			15
							106	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					243
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	102	1	524	3	N	-0-					109
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	90	1	494	3	N	-0-					109
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	90	1	434	3	N	-0-					109
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	499	1	56	2	N	-0-					109
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	21					193
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	121	1	592	3	N	-0-					55
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	95	1	525	3	N	-0-					55
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	107	1	522	3	N	-0-					55
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	648	1	46	2	N	2					57
							2	9									
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					188
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	67	1	216	3	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	250	1	8	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	725	-0-	-205	-0-	708	2	17	9	Y	15					68
01	1054	X	869	-0-	-185	-0-	851	2	18	9	Y	16					84
02	952	X	713	-0-	-239	-0-	685	2	28	9	Y	25					109
03	1054	X	1024	-0-	-30	-0-	998	2	26	9	Y	24	67	1			66
04	840	X	818	-0-	-22	-0-	795	2	23	9	Y	21					87
05	953	X	953	-0-	-0-	-0-	935	2	18	9	Y	16					103

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 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
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	69	1	402	3	N	-0-					123
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	83	1	255	3	N	-0-					123
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	60	1	477	3	N	-0-					123
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	455	1	455	2	N	-0-					123
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	2					117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	468	N	126	-0-	-342	-0-	125	2	1	9	Y	1					2
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	83	2	2	9	Y	2					4
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					4
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	Y	1					5
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	17	2	2	9	Y	2					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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

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
12	992	X	197	-0-	-795	-0-	197	2			Y	-0-					28
01	620	X	292	-0-	-328	-0-	290	2	2	9	Y	2					30
02	560	X	442	-0-	-118	-0-	440	2	2	9	Y	2					32
03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	Y	2					34
04	703	X	703	-0-	-0-	-0-	695	2	8	9	Y	7					41
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	Y	1	10	1			32

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	204	1	98	3	N	-0-					67
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	236	1	27	3	N	-0-					67
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	190	1	8	3	N	-0-					67
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	104	1	26	2	N	10					77
							11	9									
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	32	1			N	-0-					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

12	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	2			Y	-0-					40
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					40
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					40
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					40
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					40
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					40

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					37
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					37
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	2			N	-0-					37
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					37
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	657	2	28	9	N	25					62
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					62

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	252	2	18	9	N	16					48
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					48
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					48
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					48
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	156	2	13	9	N	12					60
05	341	N	97	-0-	-244	-0-	97	2			N	-0-					60

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

12	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					72
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					72
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					72
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					72
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					72
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					72

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

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

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496 X	394	-0-	-102	-0-	388	2	6	9	Y	5					96
01	558 X	485	-0-	-73	-0-	464	2	21	9	Y	19					115
02	588 X	265	-0-	-323	-0-	257	2	8	9	Y	7					122
03	651 X	382	-0-	-269	-0-	382	2			Y	-0-					122
04	630 X	262	-0-	-368	-0-	262	2			Y	-0-	89	1			33
05	496 X	217	-0-	-279	-0-	217	2			Y	-0-					33

PEAK-WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

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

CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	896	-0-	-158	-0-	120	1	776	3	N	-0-					81
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	160	1	651	3	N	-0-					81
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	112	1	773	3	N	-0-					81
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	943	1	67	2	N	-0-					81
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					181
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	141	128	1			13

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
12	527	N	402	-0-	-125	-0-	384	2	18	9	N	16					71
01	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	2			N	-0-					71
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	616	2	13	9	N	12					83
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	458	2	25	9	N	23					106
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					106
05	527	N	196	-0-	-331	-0-	196	2			N	-0-					106

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522	X	522	-0-	-0-	-0-	498	2	24	9	Y	22					70
01	372	X	280	-0-	-92	-0-	263	2	17	9	Y	15					85
02	336	X	310	-0-	-26	-0-	279	2	31	9	Y	28					113
03	527	X	233	-0-	-294	-0-	233	2			Y	-0-					113
04	510	X	248	-0-	-262	-0-	246	2	2	9	Y	2	28	1			87
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					87

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1730	2	70	9	N	64					79
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1423	2	34	9	N	31					110
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1655	2	47	9	N	43					153
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1745	2	76	9	N	69	191	1			31
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1758	2	22	9	N	20					51
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2421	2	40	9	N	36					87

TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	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

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					19
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					19
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					19
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					19
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					19
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					19

PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	X	722	-0-	-0-	-0-	718	2	4	9	Y	4					7
01	682	X	257	-0-	-425	-0-	256	2	1	9	Y	1					8
02	616	X	584	-0-	-32	-0-	578	2	6	9	Y	5					13
03	713	X	591	-0-	-122	-0-	587	2	4	9	Y	4	11	1			6
04	690	X	559	-0-	-131	-0-	556	2	3	9	Y	3					9
05	713	X	528	-0-	-185	-0-	527	2	1	9	Y	1					10

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

12	372	X	138	-0-	-234	-0-	132	2	6	9	Y	5					24
01	372	X	103	-0-	-269	-0-	99	2	4	9	Y	4					28
02	336	X	79	-0-	-257	-0-	78	2	1	9	Y	1					29
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					29
04	120	X	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					29
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					29

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	928	2	14	9	N	13					58
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	586	2	10	9	N	9					67
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	810	2	3	9	N	3					70
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	414	2	11	9	N	10					80
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					80
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					80

L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					7
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					7
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					7
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					7
04	480	N	6	-0-	-474	-0-	6	2			Y	-0-					7
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					38
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					38
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					38
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					38
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					38
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					38

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 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
12	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					27
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1662	2	25	9	N	23					50
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					50
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					50
04	1620	N	1142	-0-	-478	-0-	1142	2			N	-0-					50
05	1736	N	1153	-0-	-583	-0-	1117	2	36	9	N	33					83

PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	2			N	-0-					3
01	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					3
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	200	2	22	9	N	20					23
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479	2	9	9	N	8					31
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	499	2	24	9	N	22					53
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					53

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

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-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

12	784	N	172	-0-	-612	-0-	168	2	4	9	Y	4					24
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	138	2	3	9	Y	3					27
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			Y	-0-					27
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	110	2	6	9	Y	5					32
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3					35
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	179	2	1	9	Y	1					36

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	69	-0-	69	92	69	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					33
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1653	2	33	9	N	30					63
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	N	5					68
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1447	2	9	9	N	8					76
04	1380	N	979	-0-	-401	-0-	979	2			N	-0-					76
05	1426	N	352	-0-	-1074	-0-	352	2			N	-0-					76

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

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

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	244	1	1159	3	N	3					88
							3	9									
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	135	1	1135	3	N	-0-					88
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	135	1	397	3	N	10					98
							11	9									
03	1395	N	798	-0-	-597	-0-	765	1	33	2	N	-0-					98
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	10					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	93	1	479	3	N	-0-					73
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	128	1	495	3	N	-0-					73
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					73
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	779	1	54	2	N	-0-					73
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					165
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					2
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					2
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					2
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	95	2	1	9	Y	1					3
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					3
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					3

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3					61
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					61
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	696	2	4	9	N	4					65
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	714	2	7	9	N	6					71
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					71
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					71

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					23
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	461	2	10	9	N	9					32
02	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-					32
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	358	2	3	9	N	3					35
04	450	N	338	-0-	-112	-0-	329	2	9	9	N	8					43
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					43

HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 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
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	797	2	4	9	N	4					44
01	682	N	638	-0-	-44	-0-	635	2	3	9	N	3					47
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	N	5					52
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	834	2	11	9	N	10					62
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					62
05	868	N	729	-0-	-139	-0-	727	2	2	9	N	2					64

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
12	481	X	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6					43
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	N	2					45
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	385	2	9	9	N	8					53
03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					53
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	529	2	10	9	N	9					62
05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	489	2	11	9	N	10					72

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	467	2	6	9	N	5					179
01	527	N	333	-0-	-194	-0-	331	2	2	9	N	2					181
02	476	N	112	-0-	-364	-0-	112	2			N	-0-					181
03	465	N	145	-0-	-320	-0-	145	2			N	-0-					181
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	2			N	-0-					52
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					37
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					37
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	N	2					39
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					39
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					39
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					39

MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352

12	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	2			Y	-0-					25
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	109	2	1	9	Y	1					26
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					27
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1					28
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	Y	3					31
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-	6	1			25

CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746

12	3100	N	1644	-0-	-1456	2011	1641	2	3	9	Y	3					8
01	3100	N	1730	-0-	-1370	641	1718	2	12	9	Y	11					19
02	2336	N	1695	-0-	-641	-0-	1671	2	24	9	Y	22	39	1			2
03	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	1447	2	8	9	Y	7					9
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2025	2	9	9	Y	8					17
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1910	2	45	9	Y	41	57	1			1

DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	1054	N	680	-0-	-374	-0-	680	2			N	-0-					59
01	1023	N	519	-0-	-504	-0-	519	2			N	-0-					59
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	579	2			N	-0-					59
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	615	2	25	9	N	23					82
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	578	2	6	9	N	5					87
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	628	2	2	9	N	2					89

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
12	3379	X	2873	-0-	-506	-0-	2859	2	14	9	N	13					41
01	3379	X	1772	-0-	-1607	-0-	1765	2	7	9	N	6					47
02	2996	X	2488	-0-	-508	-0-	2463	2	25	9	N	23					70
03	3224	X	2725	-0-	-499	-0-	2701	2	24	9	N	22					92
04	2790	X	2098	-0-	-692	-0-	2086	2	12	9	N	11					103
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2884	2	11	9	N	10	93	1			20

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
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	179	2	52	9	N	47					52
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					52
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					52
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					52
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					52
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					52

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
12	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					63
01	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	2			N	-0-					63
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					63
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					63
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					63
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	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
12	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	1359	2			N	-0-					80
01	1581	N	1210	-0-	-371	-0-	1210	2			N	-0-					80
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					80
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	N	2					82
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1257	2	18	9	N	16					98
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1378	2	18	9	N	16					114

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
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	2	7	9	N	6					38
01	1209	N	895	-0-	-314	-0-	874	2	21	9	N	19					57
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					57
03	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-					57
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	972	2	50	9	N	45					102
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	2	13	9	N	12					114

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 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
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					37
01	651	N	508	-0-	-143	-0-	505	2	3	9	N	3					40
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	379	2	9	9	N	8					48
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3					51
04	480	N	374	-0-	-106	-0-	365	2	9	9	N	8					59
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	417	2	6	9	N	5					64

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					23
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					23
02	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					23
03	341	X	244	-0-	-97	-0-	244	2			Y	-0-					23
04	330	X	193	-0-	-137	-0-	178	2	15	9	Y	14					37
05	403	X	326	-0-	-77	-0-	325	2	1	9	Y	1					38

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1467	2	12	9	N	11	91	1			41
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1731	2	10	9	N	9					50
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1922	2	6	9	N	5					55
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					55
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1215	2	101	9	N	92					147
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1290	2	20	9	N	18					165

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
12	713	N	393	-0-	-320	-0-	393	2			N	-0-					50
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					50
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					50
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					50
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					50
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					50

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	889	-0-	-475	-0-	883	2	6	9	N	5					38
01	1333	N	804	-0-	-529	-0-	804	2			N	-0-					38
02	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					38
03	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					38
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					38
05	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	2			N	-0-					38

PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					38
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					38
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					38
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	795	2	149	9	N	135					173
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	457	2	14	9	N	13					186
05	620	N	173	-0-	-447	-0-	163	2	10	9	N	9					195

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1039	2	11	9	N	10					85
01	1023	N	958	-0-	-65	-0-	947	2	11	9	N	10					95
02	924	N	845	-0-	-79	-0-	837	2	8	9	N	7					102
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	943	2	19	9	N	17	90	1			29
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	956	2	4	9	N	4					33
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	5					38

CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

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

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					2
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					2
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					2
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	389	2	3	9	N	3					5
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	387	2	25	9	N	23					28
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					28

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	64	1	363	3	N	-0-					70
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	79	1	318	3	N	-0-					70
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	61	1	313	3	N	-0-					70
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	401	1	20	2	N	-0-					70
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					237
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	151	1	764	3	N	-0-					2
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	149	1	548	3	N	-0-					2
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	103	1	689	3	N	-0-					2
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	785	1	57	2	N	180					182
							198	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	144	1	13	9	N	12					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					37
01	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	2			N	-0-					37
02	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			N	-0-					37
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					37
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					37
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					37

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
12	1488	X	1059	-0-	-429	-0-	1046	2	13	9	N	12	73	1			17
01	1395	X	1251	-0-	-144	-0-	1251	2			N	-0-					17
02	1148	X	1147	-0-	-1	-0-	1147	2			N	-0-					17
03	1240	X	1020	-0-	-220	-0-	1008	2	12	9	N	11					28
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1162	2	63	9	N	57					85
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					85

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
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					52
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					52
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	695	2			N	-0-					52
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					52
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-					52
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	799	2	83	9	N	75					127

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	644	2	42	9	N	38	71	1			110
01	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					110
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	513	2	11	9	N	10					120
03	682	N	523	-0-	-159	-0-	520	2	3	9	N	3					123
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	2			N	-0-					123
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	580	2	10	9	N	9					132

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
12	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1484	2	61	9	N	55					87
01	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1378	2	6	9	N	5					92
02	1372	N	1293	-0-	-79	-0-	1282	2	11	9	N	10					102
03	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1469	2	36	9	N	33					135
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1525	2	37	9	N	34					169
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1556	2	23	9	N	21	183	1			7

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
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	846	2	17	9	N	15					103
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					103
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					103
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					103
04	1050	N	760	-0-	-290	-0-	706	2	54	9	N	49					152
05	1116	N	815	-0-	-301	-0-	798	2	17	9	N	15					167

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					28
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1136	2	13	9	N	12					40
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	973	2	20	9	N	18					58
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1121	2	2	9	N	2					60
04	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1022	2	42	9	N	38					98
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1089	2	19	9	N	17					115

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
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					12
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					12
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	215	2			N	-0-					12
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	346	2	11	9	N	10					22
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1					23
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					23

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					67
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					67
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	871	2	19	9	N	17					84
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	2	3	9	N	3					87
04	870	N	775	-0-	-95	-0-	746	2	29	9	N	26					113
05	930	N	754	-0-	-176	-0-	736	2	18	9	N	16					129

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
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					12
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					12
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					12
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					12
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					12

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
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					15
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	N	1					16
02	560	N	393	-0-	-167	-0-	393	2			N	-0-					16
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	578	2	30	9	N	27					43
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	941	2	6	9	N	5					48
05	434	N	332	-0-	-102	-0-	331	2	1	9	N	1					49

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					28
01	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-					28
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					28
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					28
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					28
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					28

PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					53
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					53
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					53
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					53
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					53
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					53

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

12	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					50
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	605	2	3	9	N	3					53
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	2			N	-0-					53
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					53
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					53
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					53

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

12	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			Y	-0-					20
01	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	2			Y	-0-					20
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	275	2			Y	-0-					20
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					20
04	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	2			Y	-0-					20
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	38					58

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

12	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					29
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					29
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	2			N	-0-					29
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					29
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	430	2	51	9	N	46					75
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	459	2	6	9	N	5					80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	967	-0-	-211	-0-	955	2	12	9	N	11					168
01	1178	N	976	-0-	-202	-0-	976	2			N	-0-					168
02	840	N	749	-0-	-91	-0-	723	2	26	9	N	24					192
03	961	N	864	-0-	-97	-0-	839	2	25	9	N	23	183	1			32
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	869	2	1	9	N	1					33
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	914	2	13	9	N	12					45

DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6707	-0-	3607	3607	6571	2	136	9	Y	124	94	1			59
01	3100	N	5499	-0-	2399	6006	5459	2	40	9	Y	36					95
02	2800	N	5319	-0-	2519	8525	5294	2	25	9	Y	23	80	1			38
03	13494	X	4969	-0-	-8525	-0-	4967	2	2	9	Y	2					40
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5843	2	20	9	Y	18					58
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5576	2	1	9	Y	1					59

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
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	644	2	6	9	N	5					30
01	651	N	461	-0-	-190	-0-	459	2	2	9	N	2					32
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					32
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					32
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					32
05	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					32

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
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					30
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					30
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	587	2			N	-0-					30
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					30
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	2			N	-0-					30
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	686	2	39	9	N	35					65

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
12	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-					100
01	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			N	-0-					100
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	1089	2			N	-0-					100
03	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	2			N	-0-					100
04	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	1140	2			N	-0-					100
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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
12	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	2			N	-0-					111
01	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					111
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					111
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					111
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	544	2	25	9	N	23					134
05	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					134

ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

12	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1049	2	20	9	N	18					61
01	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	999	2	10	9	N	9					70
02	1008	N	986	-0-	-22	-0-	972	2	14	9	N	13					83
03	1054	N	791	-0-	-263	-0-	773	2	18	9	N	16	94	1			5
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1147	2	20	9	N	18					23
05	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1011	2	13	9	N	12					35

TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	289	1	1262	3	N	-0-					137
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	218	1	1213	3	N	-0-					137
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	266	1	1257	3	N	3					140
							3	9									
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1491	1	101	2	N	31	91	1			80
							34	9									
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	16					207
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982

12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			72
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			72
02	252	N	192	-0-	-60	-0-	192	2			N	-0-			72
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			72
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-			72
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			72

COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002

12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			45
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-			45
02	392	N	232	-0-	-160	-0-	232	2			N	-0-			45
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			45
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			45
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			45

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			43
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			43
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			43
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			43
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			43
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	2	4	9	N	4			47

CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

12	3100	N	1796	-0-	-1304	1615	1793	2	3	9	Y	3			9
01	3100	N	1522	-0-	-1578	37	1511	2	11	9	Y	10			19
02	1708	N	1531	-0-	-177	-0-	1506	2	25	9	Y	23	40 1		2
03	1798	N	1252	-0-	-546	-0-	1244	2	8	9	Y	7			9
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1563	2	9	9	Y	8			17
05	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	1480	2	45	9	Y	41	57 1		1

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					17
01	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	2			N	-0-					17
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					17
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					17
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					17
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	398	2	108	9	N	98					115

GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1155	2	8	9	N	7					61
01	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1133	2	8	9	N	7					68
02	1148	N	1063	-0-	-85	-0-	1060	2	3	9	N	3					71
03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					71
04	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1092	2	14	9	N	13					84
05	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1032	2	15	9	N	14					98

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

12	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					20
01	527	N	262	-0-	-265	-0-	262	2			N	-0-					20
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-					20
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	392	2	13	9	N	12					32
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	2	4	9	N	4					36
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1					37

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

12	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	1479	2			N	-0-					59
01	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	1584	2			N	-0-					59
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1598	2	33	9	N	30					89
03	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			N	-0-					89
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	2	13	9	N	12					101
05	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1731	2	14	9	N	13					114

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

12	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1505	2			N	-0-					37
01	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2			N	-0-					37
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1475	2	22	9	N	20					57
03	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			N	-0-					57
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					57
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1688	2	30	9	N	27					84

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	775	N	535	-0-	-240	-0-	527	2	8	9	N	7					46
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	587	2	6	9	N	5					51
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	618	2	11	9	N	10					61
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	630	2	4	9	N	4					65
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	628	2	3	9	N	3					68
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	678	2	3	9	N	3					71

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

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

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

12	2604	X	2477	-0-	-127	-0-	44	1	2422	3	N	10					223
							11	9									
01	2604	X	2561	-0-	-43	-0-	393	1	2157	3	N	10					233
							11	9									
02	2324	X	2201	-0-	-123	-0-	354	1	1839	3	N	7					240
							8	9									
03	2666	X	2662	-0-	-4	-0-	2330	1	332	2	N	-0-					240
04	2580	X	2529	-0-	-51	-0-	604	1			N	-0-					119
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					119

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

12	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-					59
01	930	N	850	-0-	-80	-0-	818	2	32	9	N	29					88
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	838	2	23	9	N	21	72	1			37
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	923	2	36	9	N	33					70
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	899	2	22	9	N	20					90
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	889	2	28	9	N	25					115

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	849	2	11	9	N	10					48
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	874	2	17	9	N	15					63
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					63
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	822	2	19	9	N	17					80
04	870	N	677	-0-	-193	-0-	675	2	2	9	N	2					82
05	775	N	501	-0-	-274	-0-	501	2			N	-0-					82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472

12	1054	N	761	-0-	-293	-0-	755	2	6	9	N	5					118
01	1023	N	947	-0-	-76	-0-	921	2	26	9	N	24	92	1			50
02	784	N	629	-0-	-155	-0-	618	2	11	9	N	10					60
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	730	2	8	9	N	7					67
04	930	N	751	-0-	-179	-0-	744	2	7	9	N	6					73
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	952	2	4	9	N	4					77

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865

12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	839	2	28	9	N	25					37
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	817	2	14	9	N	13					50
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					50
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					50
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					50
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	N	4					54

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1					55
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	540	2	17	9	N	15					70
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	304	2			N	-0-					70
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	520	2	12	9	N	11					81
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	448	2	7	9	N	6					87
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	478	2	3	9	N	3					90

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1130	2	9	9	N	8					30
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	742	2	2	9	N	2					32
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	928	2			N	-0-					32
03	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1032	2	15	9	N	14					46
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	912	2	15	9	N	14					60
05	1023	N	753	-0-	-270	-0-	740	2	13	9	N	12					72

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	771	2	11	9	N	10	54	1			33
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	705	2	11	9	N	10					43
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	622	2	13	9	N	12					55
03	775	N	671	-0-	-104	-0-	657	2	14	9	N	13					68
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	649	2	14	9	N	13					81
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	N	1					82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 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
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					18
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					18
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	325	2			N	-0-					18
03	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					18
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	292	2			N	-0-					18
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					18

HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	2	9	9	N	8					40
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	N	7					47
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	N	5					52
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	747	2	3	9	N	3					55
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	N	3					58
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	721	2	6	9	N	5					63

GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 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
12	1240	N	431	-0-	-809	-0-	431	2			N	-0-					115
01	1116	N	577	-0-	-539	-0-	577	2			N	-0-					115
02	952	N	724	-0-	-228	-0-	724	2			N	-0-					115
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					115
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					115
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	630	2	169	9	N	154					269

HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	269	2	12	9	N	11					60
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	284	2	20	9	N	18					78
03	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					78
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	178	2	25	9	N	23	24	1			77
05	341	N	160	-0-	-181	-0-	158	2	2	9	N	2	62	1			17

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 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
12	1209	N	954	-0-	-255	-0-	954	2			N	-0-					52
01	1054	N	902	-0-	-152	-0-	834	2	68	9	N	62					114
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	999	2	25	9	N	23	117	1			20
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1048	2	30	9	N	27					47
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1017	2	18	9	N	16					63
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1103	2	17	9	N	15					78

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 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
12	4619	X	4167	-0-	-452	-0-	4115	2	52	9	N	47					166
01	4464	X	3830	-0-	-634	-0-	3791	2	39	9	N	35	98	1			103
02	4032	X	3901	-0-	-131	-0-	3835	2	66	9	N	60					163
03	4464	X	3946	-0-	-518	-0-	3899	2	47	9	N	43	101	1			105
04	4170	X	3514	-0-	-656	-0-	3464	2	50	9	N	45					150
05	4309	X	4025	-0-	-284	-0-	3967	2	58	9	N	53					203

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3733	2	76	9	N	69	77	1			45
01	4154	X	2583	-0-	-1571	-0-	2554	2	29	9	N	26					71
02	3752	X	2820	-0-	-932	-0-	2798	2	22	9	N	20					91
03	4154	X	3556	-0-	-598	-0-	3497	2	59	9	N	54					145
04	3690	X	3378	-0-	-312	-0-	3204	2	174	9	N	158	182	1			121
05	3813	X	3351	-0-	-462	-0-	3296	2	55	9	N	50					171

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315

12	3255	X	2279	-0-	-976	-0-	669	1	1558	2	N	47					243
							52	9									
01	3255	X	1795	-0-	-1460	-0-	667	1	1114	2	N	13	175	1			81
							14	9									
02	2940	X	1510	-0-	-1430	-0-	600	1	893	2	N	15					96
							17	9									
03	2480	X	2299	-0-	-181	-0-	689	1	1564	2	N	42					138
							46	9									
04	2400	X	2035	-0-	-365	-0-	673	1	1339	2	N	21					159
							23	9									
05	2294	X	2084	-0-	-210	-0-	707	1	1365	2	N	11					170
							12	9									

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

12	465	N	382	-0-	-83	-0-	365	2	17	9	N	15					125
01	434	N	260	-0-	-174	-0-	257	2	3	9	N	3					128
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	344	2	8	9	N	7					135
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	362	2	17	9	N	15					150
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	3					153
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					153

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	N	3					74
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	N	1					75
02	868	N	342	-0-	-526	-0-	340	2	2	9	N	2					77
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	2	2	9	N	2					79
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	N	1					80
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1					81

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	683	1	4739	2	N	27					202
							30	9									
01	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	697	1	4369	2	N	51					253
							56	9									
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	638	1	4397	2	N	25					278
							28	9									
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	678	1	4603	2	N	35					313
							39	9									
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	684	1	4753	2	N	35					348
							39	9									
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					348

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 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
12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	868	1	4371	2	N	64					82
							70	9									
01	5301	X	5183	-0-	-118	-0-	748	1	4372	2	N	57					139
							63	9									
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	791	1	4201	2	N	69	142	1			66
							76	9									
03	5301	X	5059	-0-	-242	-0-	818	1	4191	2	N	45					111
							50	9									
04	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	850	1	4598	2	N	56					167
							62	9									
05	5611	X	5279	-0-	-332	-0-	878	1	4349	2	N	47	118	1			96
							52	9									

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	139	2	52	9	N	47					97
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	168	2	20	9	N	18					115
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	111	2	50	9	N	45					160
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	88	2	31	9	N	28					188
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	37	2	36	9	N	33	164	1			57
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	82	2	52	9	N	47					104

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2917	2	41	9	N	37					147
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2655	2	18	9	N	16					163
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2843	2	11	9	N	10					173
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2526	2	46	9	N	42					215
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2440	2	84	9	N	76	189	1			102
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2327	2	66	9	N	60					162

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
12	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	1967	2	8	9	N	7					110
01	2077	N	1534	-0-	-543	-0-	1523	2	11	9	N	10					120
02	1428	N	179	-0-	-1249	-0-	146	2	33	9	N	30					150
03	1984	N	561	-0-	-1423	-0-	561	2			N	-0-					150
04	1470	N	276	-0-	-1194	-0-	272	2	4	9	N	4					153
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1980	2	12	9	N	11					164

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					51
01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					51
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					51
03	186	X	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					51
04	180	X	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					51
05	186	X	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					51

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

12	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	695	1	5039	2	N	73	92	1			156
							80	9									
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	608	1	4760	2	N	51					207
							56	9									
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	580	1	4115	2	N	72	120	1			159
							79	9									
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	673	1	4798	2	N	88	86	1			161
							97	9									
04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	684	1	4614	2	N	60	108	1			113
							66	9									
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	673	1	4209	2	N	64					177
							70	9									

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	838	2	39	9	N	35					75
01	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	2			N	-0-					75
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					75
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	886	2	39	9	N	35					110
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	655	2	18	9	N	16					126
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	4					130

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3248	2	66	9	N	60					166
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3291	2	19	9	N	17	154	1			29
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3060	2	18	9	N	16					45
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2868	2	98	9	N	89					134
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3042	2	54	9	N	49	119	1			64
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3069	2	28	9	N	25					89

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2310	2	53	9	N	48					81
01	2232	X	2129	-0-	-103	-0-	2110	2	19	9	N	17					98
02	2016	X	1891	-0-	-125	-0-	1891	2			N	-0-					98
03	2356	X	2053	-0-	-303	-0-	2042	2	11	9	N	10					108
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2466	2	96	9	N	87					195
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3441	2	21	9	N	19					214

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5687	2	102	9	N	93	183	1			45
01	6913	X	5321	-0-	-1592	-0-	5181	2	140	9	N	127					172
02	6748	X	5196	-0-	-1552	-0-	5108	2	88	9	N	80					252
03	7471	X	5541	-0-	-1930	-0-	5457	2	84	9	N	76	191	1			137
04	7230	X	5286	-0-	-1944	-0-	5209	2	77	9	N	70					207
05	5797	X	5249	-0-	-548	-0-	5172	2	77	9	N	70	161	1			116

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					5
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					5
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	878	1	4102	2	N	93	98	1			167
							102	9									
01	4867	X	954	-0-	-3913	-0-	683	1	202	2	N	63	100	1			130
							69	9									
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	793	1	3659	2	N	85	94	1			121
							94	9									
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	878	1	4059	2	N	90	114	1			97
							99	9									
04	4710	X	4634	-0-	-76	-0-	850	1	3692	2	N	84	59	1			122
							92	9									
05	4867	X	4701	-0-	-166	-0-	866	1	3741	2	N	85	134	1			73
							94	9									

CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

12	6603	X	5187	-0-	-1416	-0-	961	1	4160	3	N	60	185	1			75
							66	9									
01	6603	X	6266	-0-	-337	-0-	1149	1	5056	3	N	55					130
							61	9									
02	6328	X	5224	-0-	-1104	-0-	960	1	4181	3	N	75					205
							83	9									
03	7006	X	6031	-0-	-975	-0-	5521	1	412	2	N	89	191	1			103
							98	9									
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	103					410
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					410

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

12	1891	X	1676	-0-	-215	-0-	141	1	1504	2	N	28	98	1			-0-
							31	9									
01	1891	X	340	-0-	-1551	-0-	104	1	236	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2440	-0-	-220	-0-	245	1	2164	2	N	28					28
							31	9									
03	2945	X	128	-0-	-2817	-0-	104	1	24	9	N	22					50
04	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	177	1	2478	2	N	52					102
							57	9									
05	2697	X	1628	-0-	-1069	-0-	106	1	1485	2	N	34	55	1			81
							37	9									

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175

12	8773	X	8662	-0-	-111	-0-	8473	2	189	9	N	172	287	1			169
01	8711	X	8527	-0-	-184	-0-	8380	2	147	9	N	134					303
02	8008	X	7250	-0-	-758	-0-	7116	2	134	9	N	122	182	1			243
03	8866	X	8759	-0-	-107	-0-	8580	2	179	9	N	163	197	1			209
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	126	126	1			209
05	8649	X	8579	-0-	-70	-0-	8430	2	149	9	N	135	137	1			207

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	EOM BALANCE
12	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8454	2	151	9	N	137	118	1	133
01	7843	X	7141	-0-	-702	-0-	7006	2	135	9	N	123	79	1	177
02	7168	X	3282	-0-	-3886	-0-	3239	2	43	9	N	39	88	1	128
03	7936	X	5657	-0-	-2279	-0-	5595	2	62	9	N	56	56	1	128
04	7680	X	7351	-0-	-329	-0-	7245	2	106	9	N	96	120	1	104
05	7936	X	7343	-0-	-593	-0-	7242	2	101	9	N	92	50	1	146

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

12	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	850	1	1544	2	N	26			108
							29	9							
01	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	779	1	1442	2	N	34			142
							37	9							
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	765	1	1457	2	N	29	63	1	108
							32	9							
03	2418	N	2139	-0-	-279	-0-	629	1	1485	2	N	23			131
							25	9							
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	736	1	1569	2	N	28	80	1	79
							31	9							
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	765	1	1667	2	N	24			103
							26	9							

PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132

12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	1072	1	6501	2	N	104	187	1	13
							114	9							
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	873	1	4845	2	N	73			86
							80	9							
02	610	X	610	-0-	-0-	-0-	178	1	415	2	N	15	99	1	2
							17	9							
03	465	X	24	-0-	-441	-0-	3	1	21	2	N	-0-			2
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			2
05	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	750	1	8135	2	N	66			68
							73	9							

GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323

12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	682	1	5052	2	N	62			188
							68	9							
01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	596	1	5027	2	N	66	174	1	80
							73	9							
02	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	629	1	4633	2	N	72			152
							79	9							
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	697	1	5481	2	N	67	129	1	90
							74	9							
04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	684	1	5386	2	N	66			156
							73	9							
*05	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	688	1	5378	2	N	73	70	1	159
							80	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
12	3100	X	1319	-0-	-1781	-0-	353	1	934	2	Y	29	191	1			119
							32	9									
01	3100	X	2726	-0-	-374	-0-	353	1	2337	2	Y	33					152
							36	9									
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	319	1	2485	2	Y	37					189
							41	9									
03	3069	X	2435	-0-	-634	-0-	353	1	2042	2	Y	36					225
							40	9									
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	342	1	2746	2	Y	25					250
							28	9									
05	3162	X	2346	-0-	-816	-0-	353	1	1956	2	Y	34					284
							37	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
12	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	878	1	5776	2	N	89	131	1			70
							98	9									
01	6200	X	5974	-0-	-226	-0-	766	1	5158	2	N	45					115
							50	9									
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	793	1	4743	2	N	50					165
							55	9									
03	6200	X	6136	-0-	-64	-0-	878	1	5207	2	N	46	47	1			164
							51	9									
04	6000	X	5852	-0-	-148	-0-	850	1	4929	2	N	66	187	1			43
							73	9									
05	6200	X	6018	-0-	-182	-0-	878	1	5059	2	N	74					117
							81	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
12	1674	X	63	-0-	-1611	-0-	63	2			N	-0-					11
01	2232	X	1081	-0-	-1151	-0-	1069	2	12	9	N	11					22
02	2968	X	83	-0-	-2885	-0-	83	2			N	-0-					22
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					22
04	3180	X	2048	-0-	-1132	-0-	2023	2	25	9	N	23					45
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					45

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
12	8215	X	7814	-0-	-401	-0-	878	1	6856	2	N	73	101	1			126
							80	9									
01	8153	X	7044	-0-	-1109	-0-	793	1	6199	2	N	47					173
							52	9									
02	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	793	1	6420	2	N	73	123	1			123
							80	9									
03	7967	X	7877	-0-	-90	-0-	864	1	6965	2	N	44					167
							48	9									
04	7710	X	7617	-0-	-93	-0-	850	1	6702	2	N	59	148	1			78
							65	9									
05	8060	X	7911	-0-	-149	-0-	878	1	6968	2	N	59					137
							65	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
12	6138	X	6068	-0-	-70	-0-	1050	1	4938	2	N	73					136
							80	9									
01	6138	X	5683	-0-	-455	-0-	974	1	4609	2	N	91	97	1			130
							100	9									
02	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	974	1	4925	2	N	51					181
							56	9									
03	6138	X	5916	-0-	-222	-0-	1079	1	4750	2	N	79	143	1			117
							87	9									
04	5880	X	5786	-0-	-94	-0-	1044	1	4678	2	N	58	22	1			153
							64	9									
05	6138	X	5640	-0-	-498	-0-	1079	1	4492	2	N	63	144	1			72
							69	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
12	4464	X	3466	-0-	-998	-0-	784	1	2599	2	N	75					151
							83	9									
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	773	1	4203	2	N	50					201
							55	9									
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	714	1	3844	2	N	97					298
							107	9									
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	784	1	3524	2	N	48	267	1			79
							53	9									
04	4620	X	4162	-0-	-458	-0-	737	1	3348	2	N	70					149
							77	9									
05	4774	X	4185	-0-	-589	-0-	800	1	3323	2	N	56					205
							62	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
12	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	1053	1	7575	2	N	120	192	1			151
							132	9									
01	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	1050	1	7798	2	N	105					256
							116	9									
02	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	974	1	6977	2	N	98					354
							108	9									
03	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	1031	1	7610	2	N	69	189	1			234
							76	9									
04	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	1032	1	7231	2	N	54					288
							59	9									
05	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	1079	1	7560	2	N	-0-					288

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
12	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	624	1	1224	2	N	34					132
							37	9									
01	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	595	1	1266	2	N	33					165
							36	9									
02	1904	N	1753	-0-	-151	-0-	623	1	1088	2	N	38	122	1			81
							42	9									
03	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	723	1	999	2	N	22					103
							24	9									
04	1830	N	1477	-0-	-353	-0-	526	1	926	2	N	23					126
							25	9									
05	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	499	1	1228	2	N	25					151
							28	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. (I) GAS 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	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1378	2	28	9	N	25					181
01	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1259	2	31	9	N	28					209
02	1288	N	1200	-0-	-88	-0-	1174	2	26	9	N	24	124	1			109
03	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1325	2	24	9	N	22					131
04	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1138	2	22	9	N	20					151
05	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1267	2	28	9	N	25					176

PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5867	-0-	-457	-0-	707	1	5084	2	N	69	185	1			103
							76	9									
01	6231	X	5606	-0-	-625	-0-	676	1	4854	2	N	69					172
							76	9									
02	5628	X	5281	-0-	-347	-0-	638	1	4591	2	N	47					219
							52	9									
03	6231	X	5890	-0-	-341	-0-	707	1	5103	2	N	73	191	1			101
							80	9									
04	5910	X	5549	-0-	-361	-0-	684	1	4789	2	N	69					170
							76	9									
05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	707	1	5143	2	N	50					220
							55	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	186	X	82	-0-	-104	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	168	X	1	-0-	-167	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	186	X	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	878	1	5565	2	N	70					246
							77	9									
01	6386	X	6019	-0-	-367	-0-	878	1	5076	2	N	59	62	1			243
							65	9									
02	5740	X	5308	-0-	-432	-0-	784	1	4471	2	N	48	191	1			100
							53	9									
03	6386	X	6285	-0-	-101	-0-	878	1	5330	2	N	70					170
							77	9									
04	6180	X	5994	-0-	-186	-0-	850	1	5086	2	N	53					223
							58	9									
05	6386	X	5055	-0-	-1331	-0-	878	1	4149	2	N	25	184	1			64
							28	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
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	353	1	70	2	N	-0-					98
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	353	1	95	2	N	-0-					98
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	319	1	119	2	N	-0-					98
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	353	1	100	2	N	-0-					98
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	342	1	98	2	N	-0-					98
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	353	1	103	2	N	-0-					98

ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

12	3689	X	2614	-0-	-1075	-0-	784	1	1824	2	N	5					111
							6	9									
01	3689	X	3090	-0-	-599	-0-	773	1	2298	2	N	17					128
							19	9									
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	731	1	3115	2	N	36					164
							40	9									
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	784	1	3272	2	N	1	87	1			78
							1	9									
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	737	1	2887	2	N	33					111
							36	9									
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	800	1	2906	2	N	23					134
							25	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

12	6572	X	5982	-0-	-590	-0-	5952	2	30	9	N	27					247
01	6417	X	5573	-0-	-844	-0-	5563	2	10	9	N	9					256
02	5684	X	5173	-0-	-511	-0-	5118	2	55	9	N	50					306
03	6293	X	5541	-0-	-752	-0-	5538	2	3	9	N	3					309
04	6090	X	5737	-0-	-353	-0-	5706	2	31	9	N	28					337
05	5983	X	5810	-0-	-173	-0-	5810	2			N	-0-					337

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

12	4433	X	3927	-0-	-506	-0-	3854	2	73	9	Y	66	177	1			82
01	4371	X	3084	-0-	-1287	-0-	3043	2	41	9	Y	37					119
02	3556	X	3478	-0-	-78	-0-	3437	2	41	9	Y	37					156
03	3937	X	3770	-0-	-167	-0-	3717	2	53	9	Y	48	69	1			135
04	3810	X	3517	-0-	-293	-0-	3440	2	77	9	Y	70					205
05	3937	X	3630	-0-	-307	-0-	3618	2	12	9	Y	11					216

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

12	4061	X	3794	-0-	-267	-0-	3792	2	2	9	N	2	119	1			71
01	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	3661	2	81	9	N	74					145
02	3472	X	2521	-0-	-951	-0-	2478	2	43	9	N	39					184
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3913	2	61	9	N	55					239
04	3660	X	3206	-0-	-454	-0-	3153	2	53	9	N	48	189	1			98
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3806	2	78	9	N	71					169

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
12	5890	X	5754	-0-	-136	-0-	831	1	4855	2	N	62	115	1			120
							68	9									
01	5890	X	5616	-0-	-274	-0-	866	1	4654	2	N	87					207
							96	9									
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	781	1	4693	2	N	64					271
							70	9									
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	854	1	5004	2	N	71	182	1			160
							78	9									
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	844	1	4719	2	N	67					227
							74	9									
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	873	1	5528	2	N	32	189	1			70
							35	9									

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					52
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					52
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					52
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					52
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					52
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					52

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

12	3906	X	3463	-0-	-443	-0-	3391	2	72	9	N	65	60	1			128
01	3906	X	3550	-0-	-356	-0-	3494	2	56	9	N	51					179
02	3528	X	3504	-0-	-24	-0-	3447	2	57	9	N	52	69	1			162
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3782	2	68	9	N	62					224
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3640	2	58	9	N	53	142	1			135
05	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	3419	2	51	9	N	46	130	1			51

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

12	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	684	1	2897	2	N	62					144
							68	9									
01	3751	X	3197	-0-	-554	-0-	604	1	2542	2	N	46	86	1			104
							51	9									
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	586	1	3765	2	N	36	57	1			83
							40	9									
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	707	1	3054	2	N	45					128
							50	9									
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	608	1	4729	2	N	38	89	1			77
							42	9									
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	604	1	4924	2	N	45	89	1			33
							50	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					583
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					583

MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	524	1	3134	3	N	72					216
							79	9									
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	236	1	2953	3	N	58					274
							64	9									
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	312	1	2346	3	N	55	192	1			137
							61	9									
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2834	1	86	2	N	55					192
							61	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					468
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					468

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947

12	3503	X	2974	-0-	-529	-0-	2937	2	37	9	N	34					195
01	3472	X	2788	-0-	-684	-0-	2745	2	43	9	N	39					234
02	3052	X	2830	-0-	-222	-0-	2830	2			N	-0-					234
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					234
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					234
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					234

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

12	155	N	58	-0-	-97	-0-	57	2	1	9	N	1					87
01	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					87
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	96	2	2	9	N	2					89
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	72	2	7	9	N	6	78	1			17
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	84	2	9	9	N	8					25
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	93	2	15	9	N	14					39

DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

12	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	675	1	6059	3	N	82					1000
							90	9									
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	394	1	4738	3	N	32					1032
							35	9									
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	695	1	5164	3	N	83	188	1			927
							91	9									
03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2261	2	17	9	N	15	185	1			757
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					325
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					325

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					22
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					22
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					22
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					22
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					22
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					22

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

12	2976	X	2891	-0-	-85	-0-	2841	2	50	9	N	45					70
01	2976	X	2240	-0-	-736	-0-	2197	2	43	9	N	39					109
02	2492	X	2480	-0-	-12	-0-	2440	2	40	9	N	36					145
03	2883	X	2673	-0-	-210	-0-	2621	2	52	9	N	47					192
04	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2524	2	46	9	N	42					234
05	2883	X	1679	-0-	-1204	-0-	1657	2	22	9	N	20	190	1			64

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	10007	-0-	10007	10007	9717	2	290	9	N	264	187	1			77

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					447
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					26
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					26
02	196	N	47	-0-	-149	-0-	47	2			N	-0-					26
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					26
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					26
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	1061	1	2839	2	N	17					148
							19	9									
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	1057	1	1841	2	N	56					204
							62	9									
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	974	1	2382	2	N	45					249
							50	9									
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1079	1	2901	2	N	27					276
							30	9									
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	1044	1	2521	2	N	40	188	1			128
							44	9									
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	1079	1	2705	2	N	34					162
							37	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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
12	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	2142	1	12776	3	N	135	177	1			481
							149	9									
01	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	2833	1	12207	3	N	102					583
							112	9									
02	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	847	1	11197	3	N	-0-	319	1			264
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
04	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	2656	1			N	-0-					264
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	1079	1	3765	2	N	107	72	1			35
							118	9									

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

12	10757	X	10233	-0-	-524	-0-	1079	1	9024	2	N	118					270
							130	9									
01	10757	X	10147	-0-	-610	-0-	986	1	8982	2	N	163	211	1			222
							179	9									
02	9464	X	9315	-0-	-149	-0-	972	1	8199	2	N	131	50	1			303
							144	9									
03	10478	X	10147	-0-	-331	-0-	1079	1	8921	2	N	134	251	1			186
							147	9									
04	10020	X	9753	-0-	-267	-0-	1009	1	8597	2	N	134					320
							147	9									
05	10323	X	9736	-0-	-587	-0-	1064	1	8542	2	N	118	189	1			249
							130	9									

DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

12	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	3619	2	65	9	N	59	66	1			182
01	3937	X	3356	-0-	-581	-0-	3279	2	77	9	N	70	103	1			149
02	3528	X	3255	-0-	-273	-0-	3187	2	68	9	N	62	72	1			139
03	3906	X	3501	-0-	-405	-0-	3439	2	62	9	N	56					195
04	3780	X	3242	-0-	-538	-0-	3163	2	79	9	N	72	50	1			217
05	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	3445	2	75	9	N	68	187	1			98

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					40
03	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-	3385	1	23531	3	N	300	189	1			898
							330	9									
01	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	3372	1	24757	3	N	333	380	1			851
							366	9									
02	23280	X	23280	-0-	-0-	-0-	2723	1	20230	3	N	297	383	1			765
							327	9									
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1599	2	30	9	N	27					792
04	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					569
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					569

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1910	-0-	-539	-0-	1900	2	10	9	N	9					135
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2579	2	28	9	N	25					160
02	2072	X	1641	-0-	-431	-0-	1607	2	34	9	N	31	126	1			65
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2505	2	29	9	N	26					91
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2806	2	40	9	N	36					127
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2939	2	20	9	N	18					145

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	3150	2	68	9	N	62	42	1			216
01	3410	X	2703	-0-	-707	-0-	2657	2	46	9	N	42					258
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3145	2	68	9	N	62	152	1			168
03	3410	X	2078	-0-	-1332	-0-	2039	2	39	9	N	35					203
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3513	2	57	9	N	52					255
05	3565	X	3183	-0-	-382	-0-	3120	2	63	9	N	57	162	1			150

FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2418	-0-	-1302	-0-	2404	2	14	9	N	13					117
01	3131	X	1194	-0-	-1937	-0-	1185	2	9	9	N	8					125
02	2828	X	1680	-0-	-1148	-0-	1663	2	17	9	N	15					140
03	3131	X	1950	-0-	-1181	-0-	1936	2	14	9	N	13					153
04	2340	X	2120	-0-	-220	-0-	2111	2	9	9	N	8					161
05	2418	X	717	-0-	-1701	-0-	709	2	8	9	N	7					168

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2401	-0-	-451	-0-	2362	2	39	9	N	35					85
01	2759	X	2403	-0-	-356	-0-	2362	2	41	9	N	37					122
02	2492	X	2380	-0-	-112	-0-	2344	2	36	9	N	33	97	1			58
03	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2566	2	47	9	N	43					101
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	24					125
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3169	2	55	9	N	50					175

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

12	9889	X	8983	-0-	-906	-0-	8888	2	95	9	N	86					326
01	9362	X	8643	-0-	-719	-0-	8548	2	95	9	N	86	184	1			228
02	8288	X	8084	-0-	-204	-0-	8003	2	81	9	N	74					302
03	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9620	2	90	9	N	82	126	1			258
04	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9304	2	90	9	N	82					340
05	8990	X	8988	-0-	-2	-0-	8904	2	84	9	N	76	185	1			231

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

12	10323	X	10069	-0-	-254	-0-	677	1	9282	2	N	100	162	1			196
							110	9									
01	10323	X	10140	-0-	-183	-0-	680	1	9377	2	N	75	114	1			157
							83	9									
02	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	638	1	8660	2	N	103	104	1			156
							113	9									
03	10323	X	9961	-0-	-362	-0-	684	1	9156	2	N	110	63	1			203
							121	9									
04	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	684	1	9155	2	N	112	155	1			160
							123	9									
05	10416	X	10222	-0-	-194	-0-	695	1	9404	2	N	112					272
							123	9									

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

12	3534	X	3312	-0-	-222	-0-	707	1	2558	2	N	43					182
							47	9									
01	3534	X	3054	-0-	-480	-0-	638	1	2368	2	N	44					226
							48	9									
02	3164	X	2366	-0-	-798	-0-	621	1	1706	2	N	35					261
							39	9									
03	3441	X	3182	-0-	-259	-0-	707	1	2435	2	N	36					297
							40	9									
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	680	1	2486	2	N	43	185	1			155
							47	9									
05	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	692	1	2481	2	N	33					188
							36	9									

FLOWERS READ 28 WELL #: RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	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
12	6200	X	5664	-0-	-536	-0-	5580	2	84	9	N	76	125	1			98
01	6076	X	5420	-0-	-656	-0-	5361	2	59	9	N	54					152
02	5376	X	4568	-0-	-808	-0-	4477	2	91	9	N	83					235
03	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5811	2	94	9	N	85	192	1			128
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5539	2	99	9	N	90					218
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5760	2	88	9	N	80	190	1			108

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
12	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	935	1	11872	3	N	259	184	1			631
							285	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					656
02	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	2724	1	13370	3	N	323	190	1			789
							355	9									
03	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6786	2	89	9	N	81					870
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					482
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					482

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
12	2356	X	2165	-0-	-191	-0-	2145	2	20	9	N	18					187
01	2387	X	2063	-0-	-324	-0-	2052	2	11	9	N	10					197
02	2156	X	2066	-0-	-90	-0-	2032	2	34	9	N	31					228
03	2387	X	1781	-0-	-606	-0-	1763	2	18	9	N	16					244
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2329	2	2	9	N	2					246
05	2294	X	2213	-0-	-81	-0-	2211	2	2	9	N	2					248

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					635
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					635

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					732
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					732

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
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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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
12	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	874	1	5611	3	N	169	179	1			297
							186	9									
01	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6182	3	167	9	N	152	175	1			274
02	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	867	1	5557	3	N	148	366	1			56
							163	9									
03	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6732	2	97	9	N	88					144
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3290	2	99	9	N	90					196
01	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3144	2	91	9	N	83					279
02	3332	X	2889	-0-	-443	-0-	2822	2	67	9	N	61	193	1			147
03	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	3172	2	131	9	N	119					266
04	3570	X	3064	-0-	-506	-0-	3034	2	30	9	N	27					293
05	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	3103	2	3	9	N	3	187	1			109

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
12	10478	X	10264	-0-	-214	-0-	10145	2	119	9	N	108	40	1			142
01	10912	X	9635	-0-	-1277	-0-	9525	2	110	9	N	100	193	1			49
02	9856	X	8651	-0-	-1205	-0-	8578	2	73	9	N	66					115
03	10912	X	8360	-0-	-2552	-0-	8268	2	92	9	N	84	179	1			20
04	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10336	2	118	9	N	107					127
05	10261	X	9796	-0-	-465	-0-	9686	2	110	9	N	100	131	1			96

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
12	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	3468	1	16884	3	N	200	386	1			322
							220	9									
01	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-	2706	1	17068	3	N	196	193	1			325
							216	9									
02	16716	X	15982	-0-	-734	-0-	1706	1	14063	3	N	194	194	1			325
							213	9									
03	21393	X	21393	-0-	-0-	-0-	21074	2	319	9	N	290	193	1			422
04	19920	X	19324	-0-	-596	-0-	3821	1	272	9	N	247					282
05	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					282

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
12	6386	X	4407	-0-	-1979	-0-	612	1	3455	3	N	309	189	1			508
							340	9									
01	6386	X	4783	-0-	-1603	-0-	716	1	3775	3	N	265	378	1			395
							292	9									
02	5684	X	4029	-0-	-1655	-0-	474	1	3301	3	N	231	191	1			435
							254	9									
03	6293	X	4476	-0-	-1817	-0-	4017	2	459	9	N	417	741	1			111
04	5700	X	4161	-0-	-1539	-0-	736	1	243	9	N	221					143
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	29209	X	29209	-0-	-0-	-0-	3827	1	25071	3	N	283	181	1			350
							311	9									
01	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	3827	1	23124	3	N	201	365	1			186
							221	9									
02	25139	X	25139	-0-	-0-	-0-	3401	1	21451	3	N	261	184	1			263
							287	9									
03	26163	X	26163	-0-	-0-	-0-	25818	2	345	9	N	314	360	1			217
04	27101	X	27101	-0-	-0-	-0-	5584	1	300	9	N	273					299
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

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
12	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	2562	1	14066	3	N	455	362	1			567
							501	9									
01	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	2371	1	13688	3	N	406	353	1			620
							447	9									
02	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	2375	1	12400	3	N	418	526	1			512
							460	9									
03	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5358	2	224	9	N	204	179	1			537
04	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	3290	1	470	9	N	427					562
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					562

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
12	3813	X	3257	-0-	-556	-0-	3191	2	66	9	N	60					129
01	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	3327	2	67	9	N	61	139	1			51
02	3248	X	2752	-0-	-496	-0-	2697	2	55	9	N	50					101
03	3565	X	2370	-0-	-1195	-0-	2329	2	41	9	N	37	73	1			65
04	3270	X	3006	-0-	-264	-0-	2940	2	66	9	N	60					125
05	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	3092	2	66	9	N	60	122	1			63

DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16802	X	13707	-0-	-3095	-0-	2153	1	11062	3	N	447	356	1			444
							492	9									
01	16802	X	14025	-0-	-2777	-0-	1869	1	11749	3	N	370	364	1			450
							407	9									
02	14700	X	10101	-0-	-4599	-0-	1894	1	7890	3	N	288	549	1			189
							317	9									
03	16275	X	4261	-0-	-12014	-0-	3719	1	426	2	N	105	167	1			127
							116	9									
04	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	2803	1	617	9	N	561					30
05	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					30

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679

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

THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632

12	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	555	1	6572	2	N	46	158	1			124
							51	9									
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	428	1	4359	2	N	31					155
							34	9									
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	757	1	6183	2	N	77	189	1			43
							85	9									
03	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	1050	1	6737	2	N	46					89
							51	9									
04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	1044	1	4875	2	N	36					125
							40	9									
05	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	1079	1	5644	2	N	66	61	1			130
							73	9									

THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	1312	-0-	-2036	-0-	232	1	974	3	N	96	183	1			243
							106	9									
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	252	1	2982	3	N	120					363
							132	9									
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	535	1	3650	3	N	153	178	1			338
							168	9									
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4424	2	250	9	N	227	182	1			383
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	801	1	163	9	N	148					344
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					344

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
12	42292	X	42292	-0-	-0-	-0-	6955	1	34362	3	N	886	745	1			708
							975	9									
01	34149	X	34149	-0-	-0-	-0-	4628	1	28598	3	N	839	1107	1			440
							923	9									
02	35599	X	35599	-0-	-0-	-0-	6961	1	27736	3	N	820	735	1			525
							902	9									
03	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	16519	1	1582	2	N	332	375	1			482
							365	9									
04	31730	X	31730	-0-	-0-	-0-	6369	1	784	9	N	713					181
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					695
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					695

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	3067	1	12675	3	N	393	185	1			658
							432	9									
01	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	3417	1	11635	3	N	375	543	1			490
							413	9									
02	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	2994	1	12007	3	N	303	185	1			608
							333	9									
03	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2149	1	268	2	N	40	183	1			465
							44	9									
04	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	3186	1	413	9	N	375					440
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					440

CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15190	X	14596	-0-	-594	-0-	2025	1	12079	3	N	447	364	1			366
							492	9									
01	15097	X	14557	-0-	-540	-0-	2817	1	11255	3	N	441	359	1			448
							485	9									
02	13048	X	12612	-0-	-436	-0-	1250	1	10886	3	N	433	540	1			341
							476	9									
03	15128	X	14659	-0-	-469	-0-	14189	2	470	9	N	427	363	1			405
04	14640	X	13580	-0-	-1060	-0-	2723	1	441	9	N	401					242
05	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					242

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	2757	-0-	-467	-0-	2727	3	30	9	N	27					676
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	230	1	3347	3	N	108	193	1			591
							119	9									
02	3724	X	3174	-0-	-550	-0-	3132	3	42	9	N	38	185	1			444
03	4123	X	3631	-0-	-492	-0-	3547	2	84	9	N	76	190	1			330
04	3570	X	3489	-0-	-81	-0-	3412	1	120	9	N	109					270
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					270

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
12	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	3715	1	23138	3	N	15					84
							17	9									
01	26629	X	23041	-0-	-3588	-0-	2574	1	20467	3	N	-0-					84
02	26376	X	23461	-0-	-2915	-0-	3627	1	19812	3	N	20					104
							22	9									
03	29667	X	23942	-0-	-5725	-0-	22752	1	1181	2	N	8					112
							9	9									
04	28710	X	-0-	-0-	-28710	-0-					N	67					764
05	26877	X	NO RPT	-0-	-26877	-0-					N	NO RPT					764

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
12	32829	X	30223	-0-	-2606	-0-	4182	1	26021	3	N	18					221
							20	9									
01	32829	X	31996	-0-	-833	-0-	4408	1	27514	3	N	67					288
							74	9									
02	29064	X	27539	-0-	-1525	-0-	3747	1	23658	3	N	122	187	1			223
							134	9									
03	32178	X	30131	-0-	-2047	-0-	30046	2	85	9	N	77					300
04	30960	X	-0-	-0-	-30960	-0-					N	38					733
05	31992	X	NO RPT	-0-	-31992	-0-					N	NO RPT					733

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	5108	-0-	5108	5108	5108	2			N	-0-					538
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					538

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	6851	X	6696	-0-	-155	-0-	2869	1	3827	3	N	-0-					157
01	6851	X	6775	-0-	-76	-0-	2800	1	3975	3	N	-0-					157
02	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	3534	1	3287	3	N	-0-					157
03	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	3889	1	3238	2	N	-0-					157
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					762
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					762

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	7378	X	6675	-0-	-703	-0-	904	1	5657	3	N	104	191	1			200
							114	9									
01	7378	X	5910	-0-	-1468	-0-	705	1	5083	3	N	111					311
							122	9									
02	5740	X	5471	-0-	-269	-0-	793	1	4438	3	N	218	190	1			339
							240	9									
03	6975	X	5662	-0-	-1313	-0-	5316	1	235	2	N	101	190	1			250
							111	9									
04	6750	X	5875	-0-	-875	-0-	1180	1	105	9	N	95					155
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					155

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
12	18235	X	18235	-0-	-0-	-0-	3145	1	15077	3	N	12					167
							13	9									
01	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	3891	1	16163	3	N	23					190
							25	9									
02	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	2928	1	14170	3	N	8					198
							9	9									
03	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	22390	1	1312	2	N	25					223
							28	9									
04	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	20306	2	23	9	N	21					1068
05	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					N	NO RPT					1068

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
12	16833	X	14384	-0-	-2449	-0-	2117	1	12056	3	N	192	178	1			255
							211	9									
01	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	2839	1	11857	3	N	45	177	1			123
							50	9									
02	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	2841	1	10114	3	N	3					126
							3	9									
03	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	13408	1	2767	2	N	25					151
							28	9									
04	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2			N	-0-					895
05	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					895

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
12	248	N	150	-0-	-98	-0-	23	1	127	3	N	-0-					23
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	38	1	89	3	N	-0-					23
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	N	-0-					23
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	220	1	16	2	N	-0-					23
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN 8 WELL #: 2H RRCID -> 290709 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 11644 PERF.12514 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	727	2	3	3	N	2					287
							2	9									
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					287
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-	162	1			125
03	744	N	583	-0-	-161	-0-	574	2	9	9	N	8					133
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	730	2	10	9	N	9					142
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	710	2	11	3	N	10					152
							11	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TC OIL AND GAS, LLC 840303
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
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

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
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

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476

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

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

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

MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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

MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460

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

ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

ZYBACH 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424

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

MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
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

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

12	14B DENY	35	-0-	35	35	35	2				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35						N	-0-					-0-
03		35 X	-0-	-0-	-35	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	26	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2250	-0-	-819	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1218	1	1293	2	Y	-0-					-0-
03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	1211	1	1137	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	671	-0-	-1519	-0-	502	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	355	-0-	-2435	-0-	308	1	47	2	Y	-0-					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					22
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					22
02	812	N	310	-0-	-502	-0-	310	2			N	-0-					22
03	1085	N	367	-0-	-718	-0-	367	2			N	-0-					22
04	840	N	274	-0-	-566	-0-	274	2			N	-0-					22
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418

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

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

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

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

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

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
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

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
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

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
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

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

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

PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

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

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

12	14B	DENY	-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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	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

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
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
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

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
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	202	-0-	-518	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	-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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

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

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145					239
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					244
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					303
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	187	1			118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					144

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	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
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

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
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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

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

ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

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

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	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

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

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

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

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

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
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-

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
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

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

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
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					58
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	1024	1	1200	2	N	-0-					58
02	1372	N	1366	-0-	-6	-0-	64	1	1302	2	N	-0-					58
03	1457	N	1174	-0-	-283	-0-	68	1	1106	2	N	-0-					58
04	1620	N	1095	-0-	-525	-0-	20	1	1075	2	N	-0-					58
05	1519	N	1135	-0-	-384	-0-	35	1	1100	2	N	-0-					58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
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

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
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
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

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

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

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
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

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

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

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

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

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	7923	2	488	9	N	444	527	1			220
01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	5966	2	420	9	N	382	359	1			243
02	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8218	2	419	9	N	381	354	1			270
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6468	2	532	9	N	484	342	1			412
04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7127	2	25	9	N	23	188	1			247
05	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	6497	2	595	9	N	541	528	1			260

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	231	361	1			22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	201	190	1			33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	187	1			63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202	192	1			73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	196	1			113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	184	1			133

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
12	3038	X	1762	-0-	-1276	-0-	1722	2	40	9	N	36					280
01	2697	X	1228	-0-	-1469	-0-	1209	2	19	9	N	17					297
02	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1758	2	44	9	N	40					337
03	1767	X	835	-0-	-932	-0-	806	2	29	9	N	26	171	1			192
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1336	2	28	9	N	25					217
05	1984	N	149	-0-	-1835	-0-	103	2	46	9	N	42					259

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
12	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9843	2	66	9	N	60					108
01	9238	X	8181	-0-	-1057	-0-	8126	2	55	9	N	50					158
02	8344	X	7225	-0-	-1119	-0-	7217	2	8	9	N	7					165
03	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11080	2	83	9	N	75	182	1			58
04	8940	X	5567	-0-	-3373	-0-	5532	2	35	9	N	32					90
05	9238	X	1183	-0-	-8055	-0-	504	1	618	2	N	55					145
							61	9									

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
12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					81
01	5239	X	3549	-0-	-1690	-0-	3549	2			N	-0-					81
02	4732	X	4131	-0-	-601	-0-	4131	2			N	-0-					81
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					81
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					81
05	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	7992	2	47	9	N	43					124

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					102
03	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					102
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					102
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					102

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	1981	1	3611	2	N	130	194	1			64
							143	9									
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	2550	1	2794	2	N	183	194	1			53
							201	9									
02	5096	X	4928	-0-	-168	-0-	3190	1	1659	2	N	72					125
							79	9									
03	5735	X	5627	-0-	-108	-0-	4690	1	705	2	N	211	194	1			142
							232	9									
04	5550	X	5085	-0-	-465	-0-	2459	1	2510	2	N	105	191	1			56
							116	9									
05	5735	X	5287	-0-	-448	-0-	4957	1	174	2	N	142					198
							156	9									

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

12	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	3070	1	4877	2	N	110					253
							121	9									
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	3066	1	3449	2	N	112	193	1			172
							123	9									
02	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	3121	1	4561	2	N	73	193	1			52
							80	9									
03	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	4084	1	4681	2	N	156					208
							172	9									
04	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	3673	1	3917	2	N	110	195	1			123
							121	9									
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	7948	1	281	2	N	89					212
							98	9									

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

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

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

12	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11422	2	83	9	N	75					301
01	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7845	2	39	9	N	35					336
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					336
03	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-	163	1			173
04	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7160	2	6	9	N	5					178
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4626	1	515	2	N	3					181
							3	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	1633	1	2823	2	N	98					341
							108	9									
01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	3111	1	3191	2	N	120	292	1			169
							132	9									
02	9800	X	4351	-0-	-5449	-0-	2050	1	2206	2	N	86	171	1			84
							95	9									
03	10850	X	5483	-0-	-5367	-0-	3578	1	1764	2	N	128					212
							141	9									
04	10500	X	5273	-0-	-5227	-0-	2622	1	2540	2	N	101	193	1			120
							111	9									
*05	6448	X	5450	-0-	-998	-0-	5102	1	187	2	N	146					266
							161	9									

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

12	21610	X	21610	-0-	-0-	-0-	21106	2	504	9	N	458	388	1			514
01	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	14688	2	380	9	N	345	192	1			667
02	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	16247	2	392	9	N	356	381	1			642
03	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	14746	2	384	9	N	349	379	1			612
04	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	16436	2	442	9	N	402	388	1			626
05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	4075	1	1373	2	N	356	580	1			402
							392	9									

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109					273
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	193	1			258
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	193	1			175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117					292
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	191	1			186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					306

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4652	2	108	9	N	98	193	1			433
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2773	2	89	9	N	81	193	1			321
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2304	2	53	9	N	48					369
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	500	1	1911	2	N	64					433
							70	9									
04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	160	1	1515	2	N	17					450
							19	9									
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1234	1	83	2	N	19	193	1			276
							21	9									

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
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

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					72
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					103
02	528	X	528	-0-	-0-	-0-	458	1	70	9	N	64					167
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	189	1			86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					120
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					186

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					170

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3136	1	768	2	N	70					435
							77	9									
01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1014	1	109	9	N	99	185	1			349
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3403	1	40	9	N	36					385
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3751	1	151	9	N	137					522
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2941	1	115	2	N	48	191	1			379
							53	9									
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3756	1	79	2	N	115	151	1			343
							127	9									

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	328	1	3111	2	N	84	193	1			95
							92	9									
01	3875	X	3630	-0-	-245	-0-	874	1	2658	2	N	89					184
							98	9									
02	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	3316	1	6562	2	N	118	193	1			109
							130	9									
03	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	5908	1	6554	2	N	95					204
							105	9									
04	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	3435	1	8397	2	N	54	191	1			67
							59	9									
05	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12139	1	67	9	N	61					128

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	951	-0-	-4815	-0-	581 228	1 9	142	2	N	207	193	1			95
01	2046	X	1315	-0-	-731	-0-	1122	1	193	9	N	175	192	1			78
02	1512	X	1064	-0-	-448	-0-	758	1	306	9	N	278	192	1			164
03	1674	X	1040	-0-	-634	-0-	1025	1	15	9	N	14					178
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	58	175	1			61
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	139					200

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					125
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					173
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	454	1	98	9	N	89					262

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1829	X	49	-0-	-1780	-0-	17	1	32	2	N	-0-					140
01	1829	X	52	-0-	-1777	-0-	25	1	27	2	N	-0-					140
02	1456	X	37	-0-	-1419	-0-	24	1	13	2	N	-0-					140
03	1612	X	18	-0-	-1594	-0-	16	1	2	2	N	-0-					140
04	90	X	13	-0-	-77	-0-	6	1	7	2	N	-0-					140
05	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					140

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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

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
12	35575	X	35575	-0-	-0-	-0-	16751 283	1 9	18541	2	N	257	387	1			347
01	31945	X	31945	-0-	-0-	-0-	16202 377	1 9	15366	2	N	343	192	1			498
02	29072	X	29072	-0-	-0-	-0-	13824 255	1 9	14993	2	N	232	577	1			153
03	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	17592 393	1 9	13146	2	N	357	188	1			322
04	30098	X	30098	-0-	-0-	-0-	17315 273	1 9	12510	2	N	248	180	1			390
*05	30850	X	30850	-0-	-0-	-0-	29647 282	1 9	921	2	N	256	388	1			258

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	8122	X	6258	-0-	-1864	-0-	2245	1	3880	2	N	121	191	1			247
							133	9									
01	6107	X	5322	-0-	-785	-0-	2574	1	2639	2	N	99	87	1			259
							109	9									
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	2651	1	2852	2	N	108	180	1			187
							119	9									
03	6262	X	6100	-0-	-162	-0-	3995	1	1969	2	N	124	191	1			120
							136	9									
04	6060	X	5828	-0-	-232	-0-	2905	1	2813	2	N	100					220
							110	9									
*05	6262	X	5964	-0-	-298	-0-	5624	1	207	2	N	121	191	1			150
							133	9									

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	175	X	175	-0-	-0-	-0-	138	1	29	2	N	7					92
							8	9									
01	526	X	526	-0-	-0-	-0-	502	2	24	9	N	22					114
02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	200	1	213	2	N	-0-					114
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	232	1	218	2	N	-0-					114
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	320	1	107	2	N	-0-					114
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	292	1	41	2	N	-0-					114

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					200
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	179	1			63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					117
03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1633	2	69	9	N	63					180
04	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	11981	2	100	9	N	91	188	1			83
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					190

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) //CONT.// 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	13869	-0-	13869	13869	13869	2			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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	10323	X	5253	-0-	-5070	-0-	5253	2			N	-0-					57
01	10199	X	8784	-0-	-1415	-0-	8778	2	6	9	N	5					62
02	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9290	2	1	9	N	1	1	1			62
03	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10021	2	2	9	N	2	1	1			63
04	9180	X	5337	-0-	-3843	-0-	5337	2			N	-0-	1	1			62
*05	10292	X	6891	-0-	-3401	-0-	6890	2	1	9	N	1	1	1			62

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
12	7750	X	3331	-0-	-4419	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6191	-0-	-1652	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6694	-0-	-390	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7434	-0-	-409	-0-	7432	2	2	9	N	2	1	1			1
04	7050	X	3953	-0-	-3097	-0-	3953	2			N	-0-	1	1			-0-
*05	7409	X	5536	-0-	-1873	-0-	5535	2	1	9	N	1	1	1			-0-

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

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

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			Y	-0-					1
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					1
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					1
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			Y	-0-					1
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	2			Y	-0-					1
*05	744	N	734	-0-	-10	-0-	733	2	1	9	Y	1	1	1			1

BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	630	N	320	-0-	-310	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*05	775	N	458	-0-	-317	-0-	458	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

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-

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

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-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11253	X	6062	-0-	-5191	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10421	-0-	-336	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8067	-0-	-753	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	5549	-0-	-4531	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	7124	-0-	-3292	-0-	7124	2			N	-0-					-0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	780	X	402	-0-	-378	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3206	R	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					1
01	3379	#	2429	-0-	-950	-0-	2428	2	1	9	N	1					2
02	3052	#	2809	-0-	-243	-0-	7	1	2802	2	N	-0-					2
03	3379	#	2505	-0-	-874	-0-	4	1	2501	2	N	-0-					2
04	3270	#	2908	-0-	-362	-0-	4	1	2904	2	N	-0-					2
*05	3193	#	2616	-0-	-577	-0-	2616	2			N	-0-					2

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
12	5360	R	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					65
01	5301	#	3847	-0-	-1454	-0-	3847	2			N	-0-					65
02	4900	#	4855	-0-	-45	-0-	4855	2			N	-0-					65
03	5425	#	4944	-0-	-481	-0-	4944	2			N	-0-					65
04	5250	#	4837	-0-	-413	-0-	4837	2			N	-0-					65
05	5363	#	4827	-0-	-536	-0-	4827	2			N	-0-					65

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

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

BULER (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 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
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					53
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					53
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					53
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					53
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					53
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					53

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2026

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 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
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2993	2	12	9	N	11					33
01	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	2878	2	9	9	N	8					41
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2919	2	13	9	N	12					53
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3044	2	8	9	N	7					60
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2874	2	8	9	N	7					67
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3089	2	8	9	N	7					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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
12	4712	#	2412	-0-	-2300	-0-	2400	2	12	9	N	11					108
01	4712	#	2832	-0-	-1880	-0-	2832	2			N	-0-					108
02	3444	#	928	-0-	-2516	-0-	928	2			N	-0-					108
03	8676		6818	-0-	-1858	-0-	6814	2	4	9	N	4					112
*04	11854		8327	-0-	-3527	-0-	8327	2			N	-0-					112
*05	8634		6797	-0-	-1837	-0-	6797	2			N	-0-					112

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
DUKE SWD WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					169
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					169
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					169
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					169
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					169
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) //CONT.// 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

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

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

12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					48
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					48
02	700 N	580	-0-	-120	-0-	580	2			N	-0-					48
03	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					48
04	780 N	630	-0-	-150	-0-	630	2			N	-0-					48
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					48

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05 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

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
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
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					13
01	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					13
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					13
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					13
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	696	2	15	9	N	14					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 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
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					102
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					102
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					102
03	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					102
04	630	N	31	-0-	-599	-0-	31	2			N	-0-					102
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					102

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 294071 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6932 - 6982

12	14B2 EXT		-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

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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-

BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2026

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2594	2	4	9	N	4					77
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2157	2	7	9	N	6					83
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2447	2	9	9	N	8					91
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2635	2	9	9	N	8					99
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2466	2	2	9	N	2					101
*05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2552	2	9	9	N	8					109

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
12	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	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
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					25
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					25
02	1204	N	866	-0-	-338	-0-	866	2			N	-0-					25
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					25
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					102
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					102
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

12	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	1776	2	2	9	N	2					81
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2440	2	11	9	N	10					91
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2116	2	8	9	N	7					98
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2462	2	13	9	N	12					110
04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2852	2	12	9	N	11					121
*05	3100	N	3121	-0-	21	21	3107	2	14	9	N	13					134

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					32
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					32
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					32
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					32
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					32
*05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					32

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

12	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	2			N	-0-					7
01	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	1817	2			N	-0-					7
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					7
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					7
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					7
*05	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1991	2			N	-0-					7

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2722	2	7	9	N	6					113
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2836	2	7	9	N	6					119
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2070	2	7	9	N	6					125
03	3100	N	3805	-0-	705	705	3794	2	11	9	N	10					135
04	3000	N	3418	-0-	418	1123	3411	2	7	9	N	6					141
*05	3100	N	2232	-0-	-868	255	2231	2	1	9	N	1					142

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
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1535	2	30	9	N	27					52
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1499	2	29	9	N	26					78
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1345	2	25	9	N	23					101
03	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	1203	2	22	9	N	20					121
04	1470	N	1133	-0-	-337	-0-	1126	2	7	9	N	6					127
*05	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	1226	2	29	9	N	26					153

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
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

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

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928

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

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045

12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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

12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					99
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					99
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					99
03	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					99
04	870	N	528	-0-	-342	-0-	528	2			N	-0-					99
05	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	2			N	-0-					99

UPLAND RESOURCES LLC 878931
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2378	2	15	9	N	14					145
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					145
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2286	2	1	9	N	1					146
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-	118	1			28
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2667	2	1	9	N	1					29
*05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					29

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	39	2	14	9	N	13					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					95

WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 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
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	588	N	324	-0-	-264	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					5
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					5
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					5
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2026

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					44
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					44
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					44
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					44
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					147
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					147
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					147
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					147
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					3
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					3
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					3
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					3
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					3
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	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
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					20
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					20
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-					20
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					20
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2					22
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					22

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					45
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	773	2	7	9	N	6					51
02	728	N	621	-0-	-107	-0-	621	2			N	-0-					51
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	874	2	3	9	N	3					54
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					54
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					54

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
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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
12	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	2			N	-0-					61
01	744	N	533	-0-	-211	-0-	533	2			N	-0-					61
02	560	N	377	-0-	-183	-0-	377	2			N	-0-					61
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					61
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					61
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					61

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

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

ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	3	6	9	N	5					108
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	3	3	9	N	3					111
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	3	2	9	N	2					113
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-	95	1			18
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					18
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					18

ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOBCAT OPERATING 077686
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
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

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	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

12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2641	3	98	9	N	89	164	1			172
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2478	3	69	9	N	63					235
02	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2380	3	99	9	N	90	180	1			145
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2379	3	92	9	N	84					229
*04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2876	3	84	9	N	76	170	1			135
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2765	3	81	9	N	74					209

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					23
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					23
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					23
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					23
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			Y	-0-					23
*05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-					23

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

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

MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	458	-0-	-255	-0-	458	2			Y	-0-					14
01	713	N	268	-0-	-445	-0-	2	1	266	2	Y	-0-					14
02	644	N	441	-0-	-203	-0-	441	2			Y	-0-					14
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					14
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					14
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					14

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1174	2	14	9	N	13					98
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1078	2	4	9	N	4					102
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1000	2	12	9	N	11					113
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1185	2	6	9	N	5					118
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	N	5					123
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1298	2	14	9	N	13					136

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1859	2	51	9	N	46	200	1			148
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1827	2	20	9	N	18					166
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1745	2	48	9	N	44					210
03	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1804	2	47	9	N	43	197	1			56
04	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1740	2	4	9	N	4					60
*05	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1862	2	19	9	N	17					77

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

12	930	N	519	-0-	-411	-0-	519	2			N	-0-					17
01	930	N	526	-0-	-404	-0-	526	2			N	-0-					17
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					17
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					17
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	622	2	21	9	N	19					36
*05	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-					36

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					20
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					20
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					20
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					20
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					20
*05	465	N	266	-0-	-199	-0-	266	2			N	-0-					20

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1467	2	1	9	Y	1					202
01	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1306	2	2	9	Y	2					204
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	2	8	9	Y	7	181	1			30
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1471	2	8	9	Y	7					37
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1416	2	8	9	Y	7					44
*05	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1437	2	8	9	Y	7					51

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1023	2	12	9	N	11					57
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1182	2	7	9	N	6					63
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	939	2			N	-0-					63
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					63
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					63
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					63

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	638	-0-	-13	-0-	625	2	13	9	Y	12					69
01	775	N	677	-0-	-98	-0-	665	2	12	9	Y	11					80
02	672	N	495	-0-	-177	-0-	484	2	11	9	Y	10					90
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	669	2	10	9	Y	9					99
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	617	2	7	9	Y	6					105
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	619	2	11	9	Y	10					115

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

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

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 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
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					47
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					47
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					47
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					47
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					47
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					47

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2033	2	20	9	N	18					99
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1872	2	15	9	N	14					113
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1791	2	6	9	N	5					118
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1943	2	19	9	N	17					135
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1946	2	7	9	N	6					141
*05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2046	2	21	9	N	19					160

SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					7
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					7
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-					7
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					7
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					7
*05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					7

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					87
01	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					87
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	492	2			N	-0-					87
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					87
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-	85	1			2
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					2

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	31	1	1219	2	N	-0-					97
01	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	62	1	1092	2	N	-0-					97
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	78	1	1164	2	N	-0-					97
03	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	87	1	919	2	N	-0-					97
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	84	1	1253	2	N	-0-					97
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	87	1	1287	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
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-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450

12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					117
01	961	N	957	-0-	-4	-0-	5	1	952	2	Y	-0-					117
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	14	1	858	2	Y	-0-					117
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	43	1	922	2	Y	-0-					117
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	5	1	894	2	Y	-0-					117
*05	961	N	936	-0-	-25	-0-	38	1	898	2	Y	-0-					117

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					142
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					142
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					142
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	446	2	24	9	N	22	156	1			8
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					8
*05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					8

MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075

12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					13
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					13
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					13
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					13
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					13
*05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-					13

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1028	2	6	9	Y	5					19
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	Y	3					22
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					22
03	1023	N	741	-0-	-282	-0-	741	2			Y	-0-					22
04	990	N	727	-0-	-263	-0-	727	2			Y	-0-					22
*05	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			Y	-0-					22

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518

12	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					83
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					83
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					83
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					83
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	65	1			18
*05	496	N	131	-0-	-365	-0-	131	2			N	-0-					18

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325

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

KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

12	1643	N	1259	-0-	-384	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1151	-0-	-430	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					20
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					20
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					20
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					20
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					20
*05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	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

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					28
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					28
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					28
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					28
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					28
*05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					28

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					170
01	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					170
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					170
03	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1128	2	63	9	N	57	189	1			38
04	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1109	2	13	9	N	12					50
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	N	2					52

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					15
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					15
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	356	2	2	9	N	2					17
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					17
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					17
*05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					17

RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					85
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	N	1					86
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	N	3					89
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					89
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					89
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					89

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100

12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					10
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					10
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			Y	-0-					10
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					10
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					10
*05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					10

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					37
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					37
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	273	2			Y	-0-					37
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					37
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			Y	-0-					37
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					37

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

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

GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 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
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-

GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*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

GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARLA ANN 182 WELL #: 1H RRCID -> 278176 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*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

MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L//CONT.// 103921

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					197
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					197
*02	616	N	438	-0-	-178	-0-	438	2			N	-0-	20	7			177
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					177
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					177
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					223
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	223	7			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 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
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					213
01	2759	X	2381	-0-	-378	-0-	2381	2			N	-0-					213
*02	2492	X	2258	-0-	-234	-0-	2258	2			N	-0-	78	7			135
*03	2759	X	2153	-0-	-606	-0-	2153	2			N	-0-					135
04	2670	X	1830	-0-	-840	-0-	1822	2	8	9	N	7					142
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					142

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

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

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1023	-0-	-13	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L//CONT.// 103921
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					278
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					278
*02	1232	N	1209	-0-	-23	-0-	1209	2			N	-0-	215	7			63
*03	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-					63
04	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1217	2			N	-0-					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

12	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					60
01	868	N	761	-0-	-107	-0-	761	2			N	-0-					60
*02	784	N	626	-0-	-158	-0-	626	2			N	-0-	3	7			57
*03	837	N	655	-0-	-182	-0-	655	2			N	-0-					57
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	650	2			N	-0-					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1856					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1856					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1856					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1856					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1856					N	-0-					61
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1856					N	-0-					61

CH-SEON INC. 142214
GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					13
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					13
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	2			N	-0-					13
03	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					13
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					13
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	403	1	1138	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	403	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	364	1	1108	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	403	1	1118	2	N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	390	1	1093	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	403	1	1196	2	N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	30	1	887	2	N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	N	50					50
							55	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	2	N	-0-					50
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	31	1	1334	2	N	-0-					50
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	30	1	1262	2	N	15	53	1			12
							17	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	31	1	1212	2	N	-0-					12

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	30	1	2664	2	N	15					163
							17	9									
01	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	31	1	2866	2	N	15					178
							17	9									
02	2772	X	2283	-0-	-489	-0-	27	1	2250	2	N	5					183
							6	9									
03	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	29	1	2877	2	N	16					199
							18	9									
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	30	1	3018	2	N	4					203
							4	9									
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	31	1	2974	2	N	2					205
							2	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	N	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	6	1	21	2	N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-

ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	31	1	1275	2	N	1					143
							1	9									
01	1333	N	955	-0-	-378	-0-	23	1	932	2	N	-0-					143
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	28	1	1296	2	N	20					163
							22	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	31	1	1665	2	N	1	158	1			6
							1	9									
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	30	1	1609	2	N	15					21
							17	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	1659	2	N	16					37
							18	9									

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	30	1	1706	2	N	83					141
							91	9									
01	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	30	1	1639	2	N	65					206
							72	9									
02	1652	N	1548	-0-	-104	-0-	27	1	1471	2	N	45	190	1			61
							50	9									
03	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	30	1	1747	2	N	8					69
							9	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	27	1	1576	2	N	115	74	1			110
							127	9									
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	31	1	1775	2	N	120	168	1			62
							132	9									

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
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	N	5					107
							6	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	23	1	797	2	N	1					108
							1	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	27	1	735	2	N	2					110
							2	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	778	2	N	7					117
							8	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	N	-0-					117
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	31	1	768	2	N	2					119
							2	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	30	1	418	2	N	8					88
							9	9									
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	26	1	372	2	N	9					97
							10	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	N	20					117
							22	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	N	-0-					117
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	N	5	115	1			7
							6	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	N	13					20
							14	9									

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	527	N	419	-0-	-108	-0-	30	1	389	2	N	-0-					147
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	31	1	418	2	N	-0-					147
02	448	N	301	-0-	-147	-0-	28	1	273	2	N	-0-					147
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	31	1	371	2	N	4	138	1			13
							4	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	N	-0-					13
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	2	N	-0-					13

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	410	1	1576	3	N	20					199
							22	9									
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	413	1	1545	3	N	25					224
							28	9									
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	375	1	1426	3	N	13					237
							14	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	1547	1	790	2	N	27	188	1			76
							30	9									
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	453	1	20	9	N	18					94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	2295	1	1564	3	N	-0-					-0-
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	2044	1	1461	3	N	-0-					-0-
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3167	1	126	3	N	7					7
							8	9									
03	2139	X	167	-0-	-1972	-0-	141	1	5	2	N	19					26
							21	9									
04	2070	X	180	-0-	-1890	-0-	20	1	13	9	N	12					38
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	50					50

FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

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

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
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	153	1	617	3	N	2					94
							2	9									
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	131	1	621	3	N	3					97
							3	9									
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	139	1	583	3	N	5					102
							6	9									
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	637	1	87	2	N	2					104
							2	9									
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	17					197
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

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
12	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-					52
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					52
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					52
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					52
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					52
05	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	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
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					38
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					38
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					38
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					38
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					38
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					38

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					35
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					35
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					35
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					35
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	8					43
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					43

URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

12	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					16
01	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-					16
02	196	N	11	-0-	-185	-0-	11	2			N	-0-					16
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					16
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					16

CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308

12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					60
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					60
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					60
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	626	2	1	9	N	1					61
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1					62
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	N	1					63

DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757

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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GEORGE -B- WELL #: 6028U RRCID -> 181284 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	353	1	1163	3	N	15					178
							17	9									
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	318	1	1151	3	N	17					195
							19	9									
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	320	1	1053	3	N	15					210
							17	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1146	1	103	2	N	10					220
							11	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	309	1	7	9	N	6					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ETHEREDGE A WELL #: 1146U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					63
01	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					63
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					63
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					63
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					63
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					63

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	607	2	21	9	N	19					19
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3					22
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					22
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					22

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

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

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
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

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146

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

JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05 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

12 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03 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

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05 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

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	803	3	12	9	N	11					122
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	742	3	17	9	N	15					137
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	726	3	11	9	N	10					147
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	784	3	17	9	N	15					162
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	836	3	12	9	N	11					173
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	913	3	17	9	N	15					188

UPLAND RESOURCES LLC 878931
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	990	3	41	9	N	37					173
01	989	R	989	-0-	-0-	-0-	979	3	10	9	N	9					182
02	967	R	967	-0-	-0-	-0-	964	3	3	9	N	3					185
03	971	R	971	-0-	-0-	-0-	965	3	6	9	N	5					190
04	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1018	3	19	9	N	17					207
05	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1004	3	12	9	N	11	185	1			33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8928	#	8446	-0-	-482	-0-	8437	3	9	9	N	8					109
01	8649	#	7897	-0-	-752	-0-	7885	3	12	9	N	11					120
02	7784	#	7596	-0-	-188	-0-	7592	3	4	9	N	4					124
03	8618	#	8141	-0-	-477	-0-	8140	3	1	9	N	1					125
04	8250	#	7783	-0-	-467	-0-	7780	3	3	9	N	3					128
05	8432	#	6985	-0-	-1447	-0-	6985	3			N	-0-					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
01	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
*05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

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
12	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
*05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	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
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3467	2	14	9	N	13					169
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3458	2	7	9	N	6					175
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					175
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					175
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3369	2	2	9	N	2					177
*05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					177

MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	2334	2	11	9	N	10					121
01	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2263	2	14	9	N	13					134
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2079	2	6	9	N	5					139
03	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	2284	2	13	9	N	12					151
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2269	2	2	9	N	2	135	1			18
*05	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	2265	2	7	9	N	6					24

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	868	N	784	-0-	-84	-0-	781	2	3	9	N	3					95
01	899	N	633	-0-	-266	-0-	632	2	1	9	N	1					96
02	812	N	533	-0-	-279	-0-	531	2	2	9	N	2					98
03	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					98
04	600	N	379	-0-	-221	-0-	379	2			N	-0-					98
*05	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					98

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

12	1023	N	599	-0-	-424	-0-	599	2			N	-0-					139
01	1085	N	536	-0-	-549	-0-	536	2			N	-0-					139
02	672	N	493	-0-	-179	-0-	493	2			N	-0-					139
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-	86	1			53
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					53
*05	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					53

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1282	2	7	9	N	6					27
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1313	2	6	9	N	5					32
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	1092	2	7	9	N	6					38
03	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1174	2	3	9	N	3					41
04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	1175	2	4	9	N	4					45
*05	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1191	2	2	9	N	2					47

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3627	X	3442	-0-	-185	-0-	3442	2			N	-0-					91
01	3782	X	3454	-0-	-328	-0-	3454	2			N	-0-					91
02	3416	X	3153	-0-	-263	-0-	3152	2	1	9	N	1					92
03	3782	X	3271	-0-	-511	-0-	3265	2	6	9	N	5					97
04	3450	X	3281	-0-	-169	-0-	3278	2	3	9	N	3					100
*05	3503	X	3104	-0-	-399	-0-	3104	2			N	-0-					100

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 300567 COMPL. DATE 06/15/2025 TOTAL DEPTH 17012 PERF. 7856 - 7890

12	2728	X	1085	-0-	-1643	-0-	1033	2	52	9	N	47					118
01	2728	X	1031	-0-	-1697	-0-	978	2	53	9	N	48					166
02	1036	X	936	-0-	-100	-0-	878	2	58	9	N	53	172	1			47
03	1085	X	1007	-0-	-78	-0-	966	2	41	9	N	37					84
04	1110	X	928	-0-	-182	-0-	894	2	34	9	N	31					115
*05	1085	X	916	-0-	-169	-0-	879	2	37	9	N	34					149

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868

12	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	2058	3	17	9	N	15					147
01	2108	N	1997	-0-	-111	B	-0-	1989	3	8	9	N	7	56	1			98
02	1876	N	1812	-0-	-64	B	-0-	1795	3	17	9	N	15					113
03	2077	N	1953	-0-	-124	B	-0-	1945	3	8	9	N	7	103	1			17
04	1920	N	1887	-0-	-33	B	-0-	1873	3	14	9	N	13					30
05	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-	2012	3	17	9	N	15					45

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

12	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1005	3	22	9	N	20					302
01	1023	N	985	-0-	-38	B	-0-	967	3	18	9	N	16	127	1			191
02	924	N	737	-0-	-187	B	-0-	724	3	13	9	N	12					203
03	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1036	3	9	9	N	8					211
04	960	N	938	-0-	-22	B	-0-	919	3	19	9	N	17					228
05	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	998	3	19	9	N	17					245

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

12	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	568	3	9	9	N	8					163
01	558	N	522	-0-	-36	B	-0-	514	3	8	9	N	7					170
02	532	N	475	-0-	-57	B	-0-	469	3	6	9	N	5					175
03	589	N	515	-0-	-74	B	-0-	511	3	4	9	N	4	164	1			15
04	510	N	497	-0-	-13	B	-0-	491	3	6	9	N	5					20
05	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	527	3	8	9	N	7					27

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					182
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					182
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					182
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					182
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					182
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					182

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	6	7			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1850	-0-	-10 B	-0-	1850	2			N	-0-					150
01	1922	N	1681	-0-	-241 B	-0-	1681	2			N	-0-					150
*02	1680	N	1675	-0-	-5 B	-0-	1675	2			N	-0-	122	7			28
*03	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	2			N	-0-					28
*04	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	2			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					28

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	146	7			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1666	-0-	-8 B	-0-	1666	2			N	-0-					185
01	1705	N	1344	-0-	-361 B	-0-	1344	2			N	-0-					185
*02	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	2			N	-0-	25	7			160
*03	1674	N	1525	-0-	-149 B	-0-	1525	2			N	-0-					160
*04	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1495	2	11	9	N	10					170
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					170

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1283	-0-	-19 B	-0-	1283	2			N	-0-					255
01	1302	N	1069	-0-	-233 B	-0-	1069	2			N	-0-					255
*02	1176	N	795	-0-	-381 B	-0-	795	2			N	-0-	80	7			175
*03	1271	N	1134	-0-	-137 B	-0-	1134	2			N	-0-					175
04	1020	N	856	-0-	-164 B	-0-	830	2	26	9	N	24					199
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					199

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L//CONT.// 103921

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

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

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	121	-0-		121	B	121	121	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	121					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210

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

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1970	-0-		-45	B	-0-	1970	2			N	-0-					340
01	2294	N	1632	-0-		-662	B	-0-	1632	2			N	-0-					340
*02	1876	N	1388	-0-		-488	B	-0-	1388	2			N	-0-	186	7			154
*03	2025	N	2025	-0-		-0-	B	-0-	2025	2			N	-0-					154
*04	1939	N	1939	-0-		-0-	B	-0-	1939	2			N	-0-					154
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					154

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					72
*02	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-	72	7			-0-
*03	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 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
12	1209	N	1149	-0-		-60	B	-0-	1149	2			N	-0-					283
01	1178	N	1144	-0-		-34	B	-0-	1144	2			N	-0-					283
*02	1036	N	1029	-0-		-7	B	-0-	1029	2			N	-0-	26	7			257
*03	1159	N	1159	-0-		-0-	B	-0-	1159	2			N	-0-					257
04	1110	N	1054	-0-		-56	B	-0-	1054	2			N	-0-					257
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					257

ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 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
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					65
*02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-	65	7			-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	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L//CONT.// 103921
ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	37	7			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1481	-0-	1481 B	1481	1481	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1481					N	NO RPT					-0-

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	33	7			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	22	-0-	22 B	22	22	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	22					N	NO RPT					-0-

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
12	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					83
01	124	N	72	-0-	-52 B	-0-	72	2			N	-0-					83
02	112	N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-					N	NO RPT					83
03	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					83
04	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					83
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					83

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
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					189
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					189
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					189
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					189
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					189
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
12	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	17	1	139	2	N	8					48
							9	9									
01	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	13	1	140	2	N	-0-					48
02	140	N	78	-0-	-62 B	-0-	8	1	70	2	N	-0-					48
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	16	1	151	2	N	-0-					48
04	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	17	1	125	2	N	-0-					48
05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	15	1	132	2	N	31					79
							34	9									

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	31	1	903	2	N	10					216
							11	9									
01	899	N	797	-0-	-102 B	-0-	31	1	766	2	N	-0-					216
02	840	N	831	-0-	-9 B	-0-	28	1	803	2	N	-0-					216
03	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	29	1	839	2	N	14	140	1			90
							15	9									
04	780	N	767	-0-	-13 B	-0-	30	1	737	2	N	-0-					90
05	930	N	876	-0-	-54 B	-0-	31	1	841	2	N	4					94
							4	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

12	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	14	1	65	2	N	-0-					99
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	13	1	61	2	N	-0-					99
02	84	N	74	-0-	-10 B	-0-	11	1	63	2	N	-0-					99
03	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	16	1	62	2	N	-0-					99
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	15	1	62	2	N	-0-					99
05	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	16	1	65	2	N	-0-					99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

12	2387	N	2344	-0-	-43 B	-0-	30	1	2268	2	N	42	179	1			87
							46	9									
01	2387	N	2311	-0-	-76 B	-0-	26	1	2252	2	N	30					117
							33	9									
02	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	28	1	2406	2	N	55					172
							61	9									
03	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	28	1	2560	2	N	42	127	1			87
							46	9									
04	3030	X	3030	-0-	-0- B	-0-	30	1	2920	2	N	73					160
							80	9									
05	3022	N	3022	-0-	-0- B	-0-	31	1	2933	2	N	53	168	1			45
							58	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

12	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	31	1	2391	2	N	96					223
							106	9									
01	2480	N	2457	-0-	-23 B	-0-	26	1	2361	2	N	64	179	1			108
							70	9									
02	3098	X	3098	-0-	-0- B	-0-	27	1	2932	2	N	126	177	1			57
							139	9									
03	3062	N	3062	-0-	-0- B	-0-	28	1	2979	2	N	50	39	1			68
							55	9									
04	3970	X	3970	-0-	-0- B	-0-	30	1	3812	2	N	116					184
							128	9									
05	4223	X	4223	-0-	-0- B	-0-	31	1	4016	2	N	160	181	1			163
							176	9									

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS 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	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	31 97	1 9	2382	2	N	88					307
01	2263	N	2176	-0-	-87 B	-0-	31 45	1 9	2100	2	N	41					348
02	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	28 90	1 9	2263	2	N	82	196	1			234
03	2511	N	2264	-0-	-247 B	-0-	31 112	1 9	2121	2	N	102	177	1			159
04	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	30 59	1 9	2023	2	N	54					213
05	2635	N	2217	-0-	-418 B	-0-	31 64	1 9	2122	2	N	58					271

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

12	5766	X	5527	-0-	-239	-0-	5525	2	2	9	N	2					119
01	5766	X	5165	-0-	-601	-0-	5165	2			N	-0-					119
02	5012	X	4861	-0-	-151	-0-	4852	2	9	9	N	8					127
03	5549	X	5118	-0-	-431	-0-	5117	2	1	9	N	1					128
04	5370	X	4709	-0-	-661	-0-	4709	2			N	-0-					128
*05	5518	X	5090	-0-	-428	-0-	5090	2			N	-0-					128

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					165
01	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	3885	2			N	-0-					165
*02	4144	X	3773	-0-	-371	-0-	3773	2			N	-0-	10	7			155
*03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					155
04	4440	X	4346	-0-	-94	-0-	4346	2			N	-0-					155
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					155

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					10
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					10
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					10
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					10
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					8
05	3100	N	4558	-0-	1458	1458	4552	2	6	9	N	5					13

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

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

12	4929	X	4596	-0-	-333	-0-	4596	2			N	-0-					252
01	4929	X	4479	-0-	-450	-0-	4479	2			N	-0-					252
02	4424	X	4111	-0-	-313	-0-	4111	2			N	-0-					252
03	4805	X	4453	-0-	-352	-0-	4453	2			N	-0-					252
04	4440	X	4052	-0-	-388	-0-	4052	2			N	-0-					252
05	4588	X	4241	-0-	-347	-0-	4241	2			N	-0-					252

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					233
01	2852	X	2104	-0-	-748	-0-	2104	2			N	-0-					233
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					233
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					233
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					233
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	232	1	2898	2	Y	-0-					77
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	216	1	2568	2	Y	13					90
							14	9									
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	208	1	3062	2	Y	4					94
							4	9									
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	248	1	2691	2	Y	2					96
							2	9									
04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	120	1	2309	2	Y	-0-					96
*05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	125	1	2660	2	Y	-0-					96

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2639	2	8	9	N	7					67
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2552	2	8	9	N	7					74
02	2408	N	2371	-0-	-37	-0-	2370	2	1	9	N	1					75
03	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	2612	2	3	9	N	3					78
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2511	2	3	9	N	3					81
*05	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	2593	2			N	-0-					81

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230

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

WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
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-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL

UNITED OIL & SHALE LLC 103207

BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648

WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					114
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					114
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1226	2	10	9	N	9					123
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1240	2	1	9	N	1					124
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					124
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					124

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	31	1	822	2	N	-0-					171
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	786	2	N	-0-					171
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	28	1	840	2	N	3					174
							3	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	31	1	977	2	N	31	178	1			27
							34	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	760	2	N	1					28
							1	9									
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	771	2	N	3					31
							3	9									

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746

12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	31	1	4047	2	N	14					107
							15	9									
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	31	1	3976	2	N	8					115
							9	9									
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	28	1	3761	2	N	19	117	1			17
							21	9									
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	27	1	3528	2	N	11					28
							12	9									
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	28	1	3443	2	N	7					35
							8	9									
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	29	1	3617	2	N	13					48
							14	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATHENA ENERGY, INC. 036051
SHELTON WELL #: RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

MILAM, INC. 566816
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					157
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					157
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-	116	1			41
04	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					41
05	3100	N	6373	-0-	3273	3273	6373	3			N	-0-					41

CARLA (MIDDLE MORROW) 15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLANDER (MARMATON) 15668 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CARLANDER WELL #: 5 RRCID -> 287401 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	372	1	429	9	N	390	517	1			229
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	345	1	359	9	N	326	348	1			207
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	303	1	6	2	N	317	170	1			354
							349	9									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	372	1	18	2	N	385	517	1			222
							424	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	360	1	25	2	N	289	351	1			160
							318	9									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					160

CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

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

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
KING OPERATING CORPORATION 465296
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					23
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					23
02	504	N	230	-0-	-274	-0-	230	2			N	-0-					23
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	375	2	243	9	N	221					244
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	971	2	22	9	N	20					264
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					264

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05		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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1403	-0-	-178	-0-	1403	2			N	-0-					72
01	1581	X	1221	-0-	-360	-0-	1221	2			N	-0-					72
02	1428	X	1128	-0-	-300	-0-	1128	2			N	-0-					72
03	1581	X	1248	-0-	-333	-0-	1247	2	1	9	N	1					73
04	1530	X	1205	-0-	-325	-0-	1204	2	1	9	N	1					74
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1323	2	4	9	N	4					78

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2026

CAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
12	2614	R	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
01	3540	R	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
02	3143	R	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
03	3606	R	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	3563	R	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS A WELL #: 2 RRCID -> 294949 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 6288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

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

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					26
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					26
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					26
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					26
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					112
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					112
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					112
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					112
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					112
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					112

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
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	2	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	28	1	50	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	26	1	38	2	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	28	1	22	2	N	-0-					-0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	31	1	1406	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	31	1	1384	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1260	-0-	-56	-0-	28	1	1169	2	N	57					57
							63	9									
03	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	31	1	1380	2	N	-0-					57
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	30	1	1465	2	N	-0-					57
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	30	1	1458	2	N	-0-					57

CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	876	-0-	-116	-0-	31	1	845	2	N	-0-					30
01	992	N	849	-0-	-143	-0-	31	1	818	2	N	-0-					30
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	28	1	847	2	N	38					68
							42	9									
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	31	1	894	2	N	-0-					68
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	30	1	955	2	N	-0-					68
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	31	1	942	2	N	-0-					68

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	N	13					98
							14	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	2					100
							2	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	28	1	667	2	N	12					112
							13	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	N	3					115
							3	9									
04	540	N	64	-0-	-476	-0-	30	1	34	2	N	-0-					115
05	558	N	66	-0-	-492	-0-	31	1	35	2	N	-0-					115

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
GREAT HORNED OWLS PULSATRIX, LLC 103848
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	465	N	391	-0-	-74 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	465	N	374	-0-	-91 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821

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

CIRCLE DOT (ATOKA) 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ST. PETER WELL #: 1239 RRCID -> 199199 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13498 PERF. 13130 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					47
01	1147	N	904	-0-	-243	-0-	904	2			N	-0-					47
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					47
03	1147	N	931	-0-	-216	-0-	931	2			N	-0-					47
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					47
05	1147	N	760	-0-	-387	-0-	760	2			N	-0-					47

CIRCLE DOT (ATOKA) //CONT.// 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					78
01	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	326	1	1918	2	N	-0-					78
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	183	1	1903	2	N	-0-					78
03	729	X	729	-0-	-0-	-0-	155	1	574	2	N	-0-					78
04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	158	1	551	2	N	-0-					78
05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	174	1	439	2	N	-0-					78

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					52
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					52
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					52
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					52
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					52
05	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	1360	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
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					49
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					49
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					49
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					49
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					49
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					49

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					9
01	837	N	80	-0-	-757	-0-	80	2			N	-0-					9
02	756	N	67	-0-	-689	-0-	67	2			N	-0-					9
03	837	N	89	-0-	-748	-0-	89	2			N	-0-					9
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					9
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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
12	10943	X	10247	-0-	-696	-0-	10179	2	68	9	N	62					207
01	10943	X	9626	-0-	-1317	-0-	9529	2	97	9	N	88	190	1			105
02	9436	X	9279	-0-	-157	-0-	9200	2	79	9	N	72					177
03	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10627	2	75	9	N	68					245
04	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	9994	2	90	9	N	82	190	1			137
05	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10485	2	99	9	N	90					227

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
12	7812	X	7554	-0-	-258	-0-	7451	2	103	9	N	94	180	1			210
01	8773	X	7438	-0-	-1335	-0-	7333	2	105	9	N	95	186	1			119
02	7924	X	7049	-0-	-875	-0-	6900	2	149	9	N	135					254
03	8773	X	7509	-0-	-1264	-0-	7389	2	120	9	N	109	194	1			169
04	7320	X	7210	-0-	-110	-0-	7067	2	143	9	N	130	187	1			112
05	7812	X	7275	-0-	-537	-0-	7140	2	135	9	N	123					235

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*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

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
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
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
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
12	558	N	335	-0-	-223	-0-	320	2	15	9	N	14					139
01	558	N	438	-0-	-120	-0-	426	2	12	9	N	11					150
02	504	N	289	-0-	-215	-0-	283	2	6	9	N	5					155
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	470	2	4	9	N	4					159
04	420	N	251	-0-	-169	-0-	251	2			N	-0-					159
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					159

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	777	2	79	9	N	72					287
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	759	2	55	9	N	50	194	1			143
02	784	N	718	-0-	-66	-0-	706	2	12	9	N	11					154
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	784	2	15	9	N	14					168
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	766	2	9	9	N	8					176
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	786	2	9	9	N	8					184

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1802	2	14	9	N	13					44
01	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1762	2	14	9	N	13					57
02	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1630	2	25	9	N	23					80
03	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1734	2	39	9	N	35					115
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1759	2	23	9	N	21					136
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1842	2	13	9	N	12					148

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	927	-0-	-251	-0-	927	2			N	-0-					22
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					22
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					22
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					22
04	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	1138	2			N	-0-					22
05	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2			N	-0-					22

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					82
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					82
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					82
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					82
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	2	1	9	N	1					83
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					83

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		307	-0-	307	444	307	2			N	-0-					31
01	14B2 EXT		192	-0-	192	636	192	2			N	-0-					31
02	746	X	110	-0-	-636	-0-	110	2			N	-0-					31
03	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					31
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					31
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					31

CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3440	2	61	9	N	55					110
01	3472	X	3316	-0-	-156	-0-	3276	2	40	9	N	36					146
02	3136	X	3124	-0-	-12	-0-	3104	2	20	9	N	18					164
03	3472	X	3414	-0-	-58	-0-	3395	2	19	9	N	17					181
04	3360	X	3230	-0-	-130	-0-	3220	2	10	9	N	9					190
05	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	3344	2	11	9	N	10					200

MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1472	2	48	9	N	44	71	1			47
01	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1502	2	56	9	N	51					98
02	1428	N	1360	-0-	-68	-0-	1328	2	32	9	N	29					127
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1454	2	23	9	N	21					148
04	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1382	2	8	9	N	7					155
05	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	1404	2	32	9	N	29	138	1			46

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
12	930	N	928	-0-	-2	-0-	916	2	12	9	N	11					63
01	992	N	912	-0-	-80	-0-	900	2	12	9	N	11					74
02	868	N	703	-0-	-165	-0-	690	2	13	9	N	12					86
03	930	N	678	-0-	-252	-0-	667	2	11	9	N	10					96
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1110	2	22	9	N	20					116
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					116

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
12	4309	X	4014	-0-	-295	-0-	162	1	3801	2	N	46					123
							51	9									
01	4309	X	3615	-0-	-694	-0-	152	1	3357	2	N	96					219
							106	9									
02	3892	X	3156	-0-	-736	-0-	143	1	2973	2	N	36	123	1			132
							40	9									
03	4309	X	3921	-0-	-388	-0-	163	1	3705	2	N	48					180
							53	9									
04	4050	X	3889	-0-	-161	-0-	162	1	3684	2	N	39					219
							43	9									
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	167	1	3782	2	N	77					296
							85	9									

MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	8201	-0-	-107	-0-	335	1	7710	2	N	142					200
							156	9									
01	7812	X	7197	-0-	-615	-0-	292	1	6813	2	N	84	196	1			88
							92	9									
02	7672	X	7181	-0-	-491	-0-	298	1	6774	2	N	99	96	1			91
							109	9									
03	8494	X	6991	-0-	-1503	-0-	319	1	6599	2	N	66	112	1			45
							73	9									
04	8220	X	5546	-0-	-2674	-0-	297	1	5213	2	N	33					78
							36	9									
05	8215	X	5089	-0-	-3126	-0-	307	1	4778	2	N	4					82
							4	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
12	9114	X	7132	-0-	-1982	-0-	333	1	6603	2	N	178					335
							196	9									
01	9114	X	6024	-0-	-3090	-0-	264	1	5607	2	N	139	190	1			284
							153	9									
02	7112	X	6124	-0-	-988	-0-	292	1	5645	2	N	170	377	1			77
							187	9									
03	7130	X	6881	-0-	-249	-0-	335	1	6338	2	N	189	190	1			76
							208	9									
04	6900	X	5220	-0-	-1680	-0-	297	1	4799	2	N	113					189
							124	9									
05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	335	1	6672	2	N	125	181	1			133
							138	9									

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8798	X	8798	-0-		-0-	-0-	335	1	8261	2	N	184	191	1			201
								202	9									
01	8494	X	5314	-0-		-3180	-0-	206	1	5017	2	N	83					284
								91	9									
02	7672	X	5936	-0-		-1736	-0-	232	1	5636	2	N	62					346
								68	9									
03	8804	X	5718	-0-		-3086	-0-	217	1	5464	2	N	34	188	1			192
								37	9									
04	8520	X	8307	-0-		-213	-0-	324	1	7910	2	N	66					258
								73	9									
05	8804	X	8506	-0-		-298	-0-	335	1	8097	2	N	67	175	1			150
								74	9									

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

12	2517	N	2517	-0-		-0-	-0-	2388	2	129	9	N	117	122	1			123
01	2418	N	2341	-0-		-77	-0-	2272	2	69	9	N	63					186
02	2314	N	2314	-0-		-0-	-0-	2230	2	84	9	N	76	164	1			98
03	2636	N	2636	-0-		-0-	-0-	2555	2	81	9	N	74	73	1			99
04	2481	N	2481	-0-		-0-	-0-	2402	2	79	9	N	72					171
05	2534	N	2534	-0-		-0-	-0-	2444	2	90	9	N	82	45	1			208

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

12	3441	X	3352	-0-		-89	-0-	169	1	3141	2	N	38	29	1			215
								42	9									
01	3441	X	3266	-0-		-175	-0-	154	1	3062	2	N	45					260
								50	9									
02	3332	X	3332	-0-		-0-	-0-	159	1	3126	2	N	43	162	1			141
								47	9									
03	3547	X	3547	-0-		-0-	-0-	172	1	3327	2	N	44					185
								48	9									
04	3448	X	3448	-0-		-0-	-0-	162	1	3264	2	N	20					205
								22	9									
05	3689	X	3593	-0-		-96	-0-	167	1	3389	2	N	34					239
								37	9									

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

12	3410	X	3360	-0-		-50	-0-	3305	2	55	9	N	50	166	1			66
01	3410	X	3033	-0-		-377	-0-	2979	2	54	9	N	49					115
02	3080	X	3039	-0-		-41	-0-	2970	2	69	9	N	63					178
03	3410	X	3281	-0-		-129	-0-	3227	2	54	9	N	49	175	1			52
04	3300	X	3052	-0-		-248	-0-	2979	2	73	9	N	66					118
05	3379	X	3206	-0-		-173	-0-	3141	2	65	9	N	59					177

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

12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					98
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

12	3100	N	1940	-0-	-1160 B	3053	1887	3	53	9	N	48	48	1			38
01	3100	N	1872	-0-	-1228 B	1825	1857	3	15	9	N	14					52
02	2800	N	1597	-0-	-1203 B	622	1597	3			N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 622																	
03	2429	N	1807	-0-	-622 B	-0-	1804	3	3	9	N	3					55
*04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1702	3	3	9	N	3					58
*05	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1822	3	2	9	N	2					60

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	14B2	EXT	-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

12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					24
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					24
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	1849	2			N	-0-					24
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					24
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

12	3100	N	3864	-0-	764	1625	3861	2	3	9	N	3					164
01	3100	N	1719	-0-	-1381	244	1713	2	6	9	N	5	166	1			3
02	2520	X	1585	-0-	-935	-0-	1579	2	6	9	N	5					8
03	2790	X	1959	-0-	-831	-0-	1948	2	11	9	N	10					18
04	2700	X	1892	-0-	-808	-0-	1892	2			N	-0-					18
05	2790	X	1831	-0-	-959	-0-	1829	2	2	9	N	2					20

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

12	1891	N	1288	-0-	-603	-0-	1	1	1287	2	N	-0-					32
01	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	1	1	1515	2	N	-0-					32
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1	1	1814	2	N	3					35
							3	9									
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1	1	1672	2	N	1					36
							1	9									
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1	1	1717	2	N	20					56
							22	9									
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1	1	2022	2	N	16					72
							18	9									

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

12	7750		NO RPT	-0-	-7750	171953					N	NO RPT					-0-
01	7750		NO RPT	-0-	-7750	164203					N	NO RPT					-0-
02	7000		NO RPT	-0-	-7000	157203					N	NO RPT					-0-
03	7750		NO RPT	-0-	-7750	149453					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	149453					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	149453					N	NO RPT					-0-

BIVINS 22 WELL #: A 4 RRCID -> 297859 COMPL. DATE 06/15/1961 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3413 - 3676

12	7750		NO RPT	-0-	-7750	307985					N	NO RPT					-0-
01	7750		NO RPT	-0-	-7750	300235					N	NO RPT					-0-
02	7000		NO RPT	-0-	-7000	293235					N	NO RPT					-0-
03	7750		NO RPT	-0-	-7750	285485					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	285485					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	285485					N	NO RPT					-0-

CLIFFSIDE //CONT.// 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC //CONT.// 102360

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
12	7409		NO RPT	-0-	-7409	143790					N	NO RPT					-0-
01	7409		NO RPT	-0-	-7409	136381					N	NO RPT					-0-
02	6692		NO RPT	-0-	-6692	129689					N	NO RPT					-0-
03	7409		NO RPT	-0-	-7409	122280					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	122280					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	122280					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
12	7750		NO RPT	-0-	-7750	196863					N	NO RPT					-0-
01	7750		NO RPT	-0-	-7750	189113					N	NO RPT					-0-
02	7000		NO RPT	-0-	-7000	182113					N	NO RPT					-0-
03	7750		NO RPT	-0-	-7750	174363					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	174363					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	174363					N	NO RPT					-0-

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
12	7750		NO RPT	-0-	-7750	103469					N	NO RPT					-0-
01	7750		NO RPT	-0-	-7750	95719					N	NO RPT					-0-
02	7000		NO RPT	-0-	-7000	88719					N	NO RPT					-0-
03	7750		NO RPT	-0-	-7750	80969					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	80969					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	80969					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
12	7409		NO RPT	-0-	-7409	211155					N	NO RPT					-0-
01	7409		NO RPT	-0-	-7409	203746					N	NO RPT					-0-
02	6692		NO RPT	-0-	-6692	197054					N	NO RPT					-0-
03	7409		NO RPT	-0-	-7409	189645					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	189645					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	189645					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
12	7750		NO RPT	-0-	-7750	241612					N	NO RPT					-0-
01	7750		NO RPT	-0-	-7750	233862					N	NO RPT					-0-
02	7000		NO RPT	-0-	-7000	226862					N	NO RPT					-0-
03	7750		NO RPT	-0-	-7750	219112					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	219112					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	219112					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
12	7409		NO RPT	-0-	-7409	249349					N	NO RPT					-0-
01	7409		NO RPT	-0-	-7409	241940					N	NO RPT					-0-
02	6692		NO RPT	-0-	-6692	235248					N	NO RPT					-0-
03	7409		NO RPT	-0-	-7409	227839					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	227839					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	227839					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
12	7750		NO RPT	-0-	-7750	386568					N	NO RPT					-0-
01	7750		NO RPT	-0-	-7750	378818					N	NO RPT					-0-
02	7000		NO RPT	-0-	-7000	371818					N	NO RPT					-0-
03	7750		NO RPT	-0-	-7750	364068					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	364068					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	364068					N	NO RPT					-0-

CLIFFSIDE //CONT.// 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC //CONT.// 102360

BUSH 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409		NO RPT	-0-	-7409	102267					N	NO RPT					-0-
01	7409		NO RPT	-0-	-7409	94858					N	NO RPT					-0-
02	6692		NO RPT	-0-	-6692	88166					N	NO RPT					-0-
03	7409		NO RPT	-0-	-7409	80757					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	80757					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	80757					N	NO RPT					-0-

BUSH 3 WELL #: A 10 RRCID -> 297901 COMPL. DATE 01/26/1967 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3448 - 3622

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
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH 25 WELL #: A 7 RRCID -> 297902 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3477 - 3593

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
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750		NO RPT	-0-	-7750	202726					N	NO RPT					-0-
01	7750		NO RPT	-0-	-7750	194976					N	NO RPT					-0-
02	7000		NO RPT	-0-	-7000	187976					N	NO RPT					-0-
03	7750		NO RPT	-0-	-7750	180226					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	180226					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	180226					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409		NO RPT	-0-	-7409	133079					N	NO RPT					-0-
01	7409		NO RPT	-0-	-7409	125670					N	NO RPT					-0-
02	6692		NO RPT	-0-	-6692	118978					N	NO RPT					-0-
03	7409		NO RPT	-0-	-7409	111569					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	111569					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	111569					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750		NO RPT	-0-	-7750	315744					N	NO RPT					-0-
01	7750		NO RPT	-0-	-7750	307994					N	NO RPT					-0-
02	7000		NO RPT	-0-	-7000	300994					N	NO RPT					-0-
03	7750		NO RPT	-0-	-7750	293244					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	293244					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	293244					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409		NO RPT	-0-	-7409	373606					N	NO RPT					-0-
01	7409		NO RPT	-0-	-7409	366197					N	NO RPT					-0-
02	6692		NO RPT	-0-	-6692	359505					N	NO RPT					-0-
03	7409		NO RPT	-0-	-7409	352096					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	352096					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	352096					N	NO RPT					-0-

CLIFFSIDE //CONT.// 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC //CONT.// 102360
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
12	7750		NO RPT	-0-	-7750	278058					N	NO RPT					-0-
01	7750		NO RPT	-0-	-7750	270308					N	NO RPT					-0-
02	7000		NO RPT	-0-	-7000	263308					N	NO RPT					-0-
03	7750		NO RPT	-0-	-7750	255558					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	255558					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	255558					N	NO RPT					-0-

BIVINS 28 WELL #: B 1 RRCID -> 297908 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3434 - 3630

12	7750		NO RPT	-0-	-7750	283103					N	NO RPT					-0-
01	7750		NO RPT	-0-	-7750	275353					N	NO RPT					-0-
02	7000		NO RPT	-0-	-7000	268353					N	NO RPT					-0-
03	7750		NO RPT	-0-	-7750	260603					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	260603					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	260603					N	NO RPT					-0-

BUSH 25 WELL #: A 9 RRCID -> 297910 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3436 - 3540

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19710					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19710					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19710					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19710					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19710					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19710					N	NO RPT					-0-

BUSH 21 WELL #: A 11 RRCID -> 297911 COMPL. DATE 10/03/1967 TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3516 - 3699

12	7750		NO RPT	-0-	-7750	136680					N	NO RPT					-0-
01	7750		NO RPT	-0-	-7750	128930					N	NO RPT					-0-
02	7000		NO RPT	-0-	-7000	121930					N	NO RPT					-0-
03	7750		NO RPT	-0-	-7750	114180					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	114180					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	114180					N	NO RPT					-0-

FUQUA 18 WELL #: A 3 RRCID -> 297912 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3352 - 3620

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.H. BUSH 'B' WELL #: B 1 RRCID -> 300135 COMPL. DATE 11/13/1928 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3342 - 3514

12	4247		NO RPT	-0-	-4247	57391					N	NO RPT					-0-
01	4247		NO RPT	-0-	-4247	53144					N	NO RPT					-0-
02	3836		NO RPT	-0-	-3836	49308					N	NO RPT					-0-
03	4247		NO RPT	-0-	-4247	45061					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	45061					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	45061					N	NO RPT					-0-

CLIFFSIDE //CONT.// 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC //CONT.// 102360
BUSH 23 WELL #: A 2 RRCID -> 300136 COMPL. DATE 10/24/1939 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 3278 - 3397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750		NO RPT	-0-	-7750	394632					N	NO RPT					-0-
01	7750		NO RPT	-0-	-7750	386882					N	NO RPT					-0-
02	7000		NO RPT	-0-	-7000	379882					N	NO RPT					-0-
03	7750		NO RPT	-0-	-7750	372132					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	372132					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	372132					N	NO RPT					-0-

BIVINS 26 WELL #: A 3 RRCID -> 300146 COMPL. DATE 10/29/1941 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3048 - 3414

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

12	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
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
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
GREAT HORNED OWLS PULSATRIX, LLC 103848
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1829	-0-	-217	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

12	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
01	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4917	2	4	9	N	4					27
01	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					27
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					27
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					27
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					27
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					27

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					-0-

JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					35
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					35
02	1428	N	1420	-0-	-8	-0-	1420	2			N	-0-					35
03	1581	N	989	-0-	-592	-0-	989	2			N	-0-					35
04	1530	N	730	-0-	-800	-0-	730	2			N	-0-					35
05	1581	N	649	-0-	-932	-0-	649	2			N	-0-					35

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

12	651	#	363	-0-	-288	B	-964	363	2		N	-0-					-0-
01	589	#	353	-0-	-236	B	-1200	353	2		N	-0-					-0-
02	532	#	331	-0-	-201	B	-1401	331	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1195 CANCELLED UNDERAGE -> -206																	
03	496	#	356	-0-	-140	B	-1335	356	2		N	-0-					-0-
04	390	#	318	-0-	-72	B	-1407	318	2		N	-0-					-0-
05	372	#	NO RPT	-0-	-372	B	-1779				N	NO RPT					-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) //CONT.// 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					97
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					97
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					97
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

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

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-
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-

PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 173067 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 3468

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

GELNAR 180 WELL #: 2 RRCID -> 177645 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3445 - 3455

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

COURSON RANCH (ATOKA) 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214

COURSON RANCH (ATOKA) //CONT.// 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 202 RRCID -> 213986 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					226
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					226
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					226
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					226
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					226
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					226

COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					450
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					450
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					450
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					450
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					450
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					450

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
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

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
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					48
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					48
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					48
03	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					48
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					48
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					354
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					354
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					354
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					354
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					354
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					354

CRAIG RANCH (MORROW) 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1116	X	908	-0-	-208	-0-	908	2			N	-0-					128
01	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					128
02	1008	X	641	-0-	-367	-0-	641	2			N	-0-					128
03	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					128
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					128
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					128

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	10463	-0-	7363	7363	10463	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	10907	-0-	7907	15270	10907	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	14836					Y	NO RPT					-0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					79
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					79
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					79
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					79
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					79
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					79

CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715

12	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	2			N	-0-					52
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					52
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					52
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					52
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1502	2	176	9	N	160	184	1			28
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					28

CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					87
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					29
01	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					29
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					29
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					29
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					29
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					29

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

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

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

12	1271 X	906	-0-	-365	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	1116 X	837	-0-	-279	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	980 X	791	-0-	-189	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	930 X	735	-0-	-195	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					55
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					55
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					55
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					55
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					55
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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

12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) //CONT.// 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

12	2325	X	2119	-0-	-206	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	1988	-0-	-337	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	1775	-0-	-157	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1974	-0-	-165	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	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

12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	174	1	3713	2	N	33	190	1			62
							36	9									
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	174	1	3559	2	N	45					107
							50	9									
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	157	1	3611	2	N	46					153
							51	9									
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	174	1	4259	2	N	47					200
							52	9									
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	168	1	4344	2	N	43					243
							47	9									
*05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	174	1	4569	2	N	38	160	1			121
							42	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

12	372	N	231	-0-	-141	-0-	50	1	181	2	N	-0-					7
01	434	N	155	-0-	-279	-0-	25	1	130	2	N	-0-					7
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	31	1	94	2	N	-0-					7
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	53	1	95	2	N	-0-					7
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	45	1	107	2	N	-0-					7
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	62	1	103	2	N	-0-					7

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

12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) //CONT.// 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
12	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
12	1023	N	552	-0-	-471	-0-	552	2			N	-0-					195
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					195
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					195
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	2	2	9	N	2	187	1			10
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					10
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					10

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
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	62	1	1393	2	N	-0-					-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	62	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	56	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	62	1	1371	2	N	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	60	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-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
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	62	1	742	2	N	-0-					40
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	62	1	721	2	N	-0-					40
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	56	1	665	2	N	-0-					40
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	62	1	741	2	N	-0-					40
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	60	1	708	2	N	-0-					40
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	62	1	734	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
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

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652
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
12	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					155
01	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					155
02	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6870	2	14	9	N	13					168
03	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9374	2	94	9	N	85	179	1			74
*04	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8029	2	25	9	N	23					97
05	7595	X	7209	-0-	-386	-0-	7206	2	3	9	N	3					100

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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-

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

12	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	1542	-0-	-1118	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	1707	-0-	-1269	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6169	X	5732	-0-	-437	-0-	294	1	5438	2	N	-0-					77
01	6169	X	5653	-0-	-516	-0-	270	1	5382	2	N	1					78
							1	9									
02	5264	X	4933	-0-	-331	-0-	256	1	4677	2	N	-0-					78
03	5735	X	5556	-0-	-179	-0-	284	1	5272	2	N	-0-					78
04	5550	X	5452	-0-	-98	-0-	265	1	5187	2	N	-0-					78
05	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	303	1	7163	2	N	-0-					78

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
12	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	559	-0-	-185	-0-	559	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				85
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-				85
02	532	N	447	-0-	-85	-0-	447	2			N	-0-				85
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-				85
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				85
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1291	2	23	9	N	21	193	1		30
01	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	1095	2	19	9	N	17				47
02	1148	N	1089	-0-	-59	-0-	1088	2	1	9	N	1				48
03	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1233	2	33	9	N	30				78
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1209	2	28	9	N	25				103
05	1209	N	215	-0-	-994	-0-	215	2			N	-0-				103

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-				117
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-				117
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-				117
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-				117
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	889	3	6	9	N	5				122
05	434	N	168	-0-	-266	-0-	164	3	4	9	N	4				126

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

12	5239 X	5022	-0-	-217	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
01	5580 X	4519	-0-	-1061	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
02	5040 X	4419	-0-	-621	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	4178	-0-	-1402	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	4781	-0-	-319	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	4105	-0-	-917	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					25
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					25
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					25
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					25
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					25
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					25

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					34
01	1085 N	879	-0-	-206	-0-	879	2			N	-0-					34
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					34
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					34
04	840 N	662	-0-	-178	-0-	662	2			N	-0-					34
05	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					34

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

UPLAND RESOURCES LLC 878931
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					145
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					145
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					145
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					145
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					145
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	2	N	-0-					27
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	N	-0-					27
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					27
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					27
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-					27
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	N	-0-					27

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 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
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-

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
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	268	1	2552	2	N	47					189
							52	9									
01	2573	X	174	-0-	-2399	-0-	8	1	166	2	N	-0-	151	1			38
02	2324	X	67	-0-	-2257	-0-	67	2			N	-0-					38
03	2573	X	83	-0-	-2490	-0-	83	2			N	-0-					38
04	2490	X	519	-0-	-1971	-0-	38	1	481	2	N	-0-					38
05	2573	X	1203	-0-	-1370	-0-	147	1	1055	2	N	1					39
							1	9									

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	211	1	2004	2	N	-0-					-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	92	1	1902	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1730	-0-	-62	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	153	1	1931	2	N	-0-					-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	322	1	2315	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	258	-0-	-393	-0-	258	2			N	-0-					43
01	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					43
02	588	X	518	-0-	-70	-0-	518	2			N	-0-					43
03	651	X	369	-0-	-282	-0-	369	2			N	-0-					43
04	630	X	272	-0-	-358	-0-	272	2			N	-0-					43
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					175
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3305	3	4	9	N	4					179
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					179
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					179
*04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					179
05	2759	X	2636	-0-	-123	-0-	2636	3			N	-0-					179

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	62	1	1390	2	N	12					45
							13	9									
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	62	1	1095	2	N	12					57
							13	9									
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	56	1	1251	2	N	33					90
							36	9									
03	806	N	63	-0-	-743	-0-	52	1	11	9	N	10					100
04	780	N	714	-0-	-66	-0-	60	1	654	2	N	-0-					100
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	62	1	669	2	N	-0-					100

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	62	1	1441	2	N	-0-					87
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	56	1	1287	2	N	-0-					87
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	56	1	1297	2	N	-0-					87
03	434	N	56	-0-	-378	-0-	56	1			N	-0-					87
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	60	1	1071	2	N	1					88
							1	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	62	1	1147	2	N	-0-					88

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

12	992	N	753	-0-	-239	-0-	62	1	691	2	N	-0-					88
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	62	1	807	2	N	-0-					88
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	2	N	-0-					88
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	903	2	N	20					108
							22	9									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	60	1	856	2	N	2					110
							2	9									
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	62	1	889	2	N	2					112
							2	9									

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	60	1	1146	2	N	26	178	1			42
							29	9									
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	1053	2	N	22					64
							24	9									
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	56	1	996	2	N	11					75
							12	9									
03	775	N	73	-0-	-702	-0-	58	1	15	9	N	14					89
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	60	1	1012	2	N	34					123
							37	9									
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	62	1	1044	2	N	36					159
							40	9									

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	97	1	315	2	N	-0-					172
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	97	1	182	2	N	-0-					172
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	87	1	246	2	N	-0-					172
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	97	1	272	2	N	-0-					172
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	94	1	310	2	N	-0-					172
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	97	1	316	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

12	553	R	553	-0-	-0-	-0-	41	1	503	2	N	8					180
							9	9									
01	531	R	531	-0-	-0-	-0-	41	1	486	2	N	4					184
							4	9									
02	506	R	506	-0-	-0-	-0-	36	1	463	2	N	6					190
							7	9									
03	574	R	574	-0-	-0-	-0-	40	1	516	2	N	16	183	1			23
							18	9									
04	411	R	411	-0-	-0-	-0-	58	1	345	2	N	7					30
							8	9									
05	513	R	513	-0-	-0-	-0-	45	1	460	2	N	7					37
							8	9									

DUDE WILSON (MARMATON) //CONT.// 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	248	N	229	-0-	-19	-0-	62	1	167	2	N	-0-							37
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	62	1	139	2	N	-0-							37
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	56	1	164	2	N	-0-							37
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	1			N	-0-							37
04	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	1			N	-0-							37
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

12	1457	N	1135	-0-	-322	-0-	83	1	1035	2	N	15							169
							17	9											
01	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	83	1	990	2	N	5							174
							6	9											
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	76	1	973	2	N	26							200
							29	9											
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	84	1	1103	2	N	4	187	1					17
							4	9											
04	1050	N	435	-0-	-615	-0-	62	1	373	2	N	-0-							17
05	1209	N	875	-0-	-334	-0-	79	1	796	2	N	-0-							17

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							65
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							65
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							65
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							65
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							65
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							65

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	744 N	625	-0-	-119	-0-	78	1	547	2	N	-0-					25
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	78	1	489	2	N	-0-					25
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	70	1	565	2	N	-0-					25
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	78	1	656	2	N	-0-					25
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	75	1	591	2	N	-0-					25
05	713 N	529	-0-	-184	-0-	78	1	451	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

12	DLQ G-10	111	-0-	111	B	111	110	2	1	9	Y	1					38
01	DLQ G-10	86	-0-	86	B	197	86	2			Y	-0-					38
02	DLQ G-10	77	-0-	77	B	274	76	2	1	9	Y	1					39
03	362 N	88	-0-	-274	B	-0-	88	2			Y	-0-					39
04	90 N	70	-0-	-20	B	-0-	70	2			Y	-0-					39
05	93 N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2			Y	-0-					39

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

12	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	168 N	163	-0-	-5	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-					-0-
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-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.// 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	2778	R	2778	-0-	-0-	-0-	2669	2	109	9	N	99					117
05	3017	R	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					117

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	62	1	967	2	N	4					42
							4	9									
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	54	1	945	2	N	-0-					42
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	890	2	N	3					45
							3	9									
03	992	N	913	-0-	-79	-0-	62	1	851	2	N	-0-					45
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	60	1	927	2	N	-0-					45
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	62	1	983	2	N	-0-					45

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

12	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1305	1304	2	1	9	Y	1					111
01	DLQ G-10		1184	-0-	1184	2489	1181	2	3	9	Y	3					114
02	DLQ G-10		1268	-0-	1268	3757	1266	2	2	9	Y	2					116
03	3100	N	1340	-0-	-1760	1997	1339	2	1	9	Y	1					117
04	3000	N	1296	-0-	-1704	293	1294	2	2	9	Y	2					119
05	1630	N	1337	-0-	-293	-0-	1336	2	1	9	Y	1					120

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

12	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1673	2			N	-0-					73
01	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1456	2	2	9	N	2					75
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					75
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1839	2	3	9	N	3					78
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1641	2	2	9	N	2					80
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					80

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 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
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					121
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					121
02	1316	N	582	-0-	-734	-0-	582	2			N	-0-					121
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					121
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					121
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					121

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2026

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					21
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					21
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	545	2			N	-0-					21
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					21
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					21
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					21

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

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
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	2					117
01	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2			N	-0-					117
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1020	2	31	9	N	28					145
03	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	1099	2			N	-0-	114	1			31
04	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	1018	2			N	-0-					31
05	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1094	2	1	9	N	1					32

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 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
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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	97	1	908	2	N	2					155
							2	9									
01	1085	N	798	-0-	-287	-0-	97	1	698	2	N	3					158
							3	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	87	1	861	2	N	9					167
							10	9									
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	97	1	1423	2	N	13					180
							14	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	94	1	767	2	N	6	159	1			27
							7	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	97	1	1401	2	N	-0-					27

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	N	-0-					119
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	N	14					133
							15	9									
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	545	2	N	21					154
							23	9									
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	62	1	12	9	N	11					165
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	60	1	376	2	N	8					173
							9	9									
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	62	1	360	2	N	18					191
							20	9									

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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

12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	294	1	1231	2	N	-0-					42
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	401	1	1520	2	N	-0-					42
02	1400	N	1296	-0-	-104	-0-	181	1	1115	2	N	-0-					42
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	265	1	1255	2	N	-0-					42
04	1860	N	1491	-0-	-369	-0-	231	1	1260	2	N	-0-					42
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	346	1	1469	2	N	-0-					42

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

12	3100	N	3292	-0-	192	192	628	1	2631	2	N	30					67
							33	9									
01	2831	N	2639	-0-	-192	-0-	503	1	2106	2	N	27					94
							30	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	277	1	1705	2	N	-0-					94
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	571	1	2703	2	N	8					102
							9	9									
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	476	1	2592	2	N	10					112
							11	9									
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	625	1	2649	2	N	-0-					112

PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2026

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2026

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					163
01	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					163
02	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					163
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					163
04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					163
*05	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					163

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

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

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	106	1	1125	2	N	-0-					128
01	1984	N	1770	-0-	-214	-0-	10	1	1760	2	N	-0-					128
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	160	1	1597	2	N	-0-					128
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	136	1	1418	2	N	-0-					128
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	160	1	1659	2	N	35					163
							39	9									
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	192	1	1977	2	N	-0-					163

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	204	2	35	9	N	32					157
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					157
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					157
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	143	2	31	9	N	28					185
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	N	3					188
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					188

ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

12	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					145
01	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					145
02	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					145
03	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					145
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					145
05	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					145

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					160
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					160
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					160
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					160
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					160
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					160

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					65
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					65
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					65
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					65
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					65
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND) //CONT.// 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 3571 RRCID -> 140234 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037

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

PSHIGODA -O- WELL #: 1 RRCID -> 142712 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	62	1	11	9	N	10					127
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	54	1	21	9	N	19					146
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	56	1	11	9	N	10					156
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	62	1	18	9	N	16					172
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	60	1	14	9	N	13					185
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	1	11	9	N	10					195

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					135
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					135
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					135
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					135
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					135
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					135

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) //CONT.// 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 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
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					82
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					82
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					82
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					82
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					82
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					82

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

12	2056	R	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					200
01	2139	#	1981	-0-	-158	-0-	1981	3			N	-0-					200
02	1932	#	1611	-0-	-321	-0-	1611	3			N	-0-					200
03	2108	#	1956	-0-	-152	-0-	1956	3			N	-0-					200
04	2010	#	1895	-0-	-115	-0-	1895	3			N	-0-					200
05	2046	#	1628	-0-	-418	-0-	1628	3			N	-0-					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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

12	341	N	317	-0-	-24	-0-	62	1	255	2	N	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	62	1	269	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	56	1	252	2	N	-0-					-0-
03	310	N	62	-0-	-248	-0-	62	1			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	60	1	280	2	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	62	1	279	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	62	1	144	2	N	-0-					-0-
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	50	1	148	2	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	56	1	153	2	N	-0-					-0-
03	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	1			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	60	1	139	2	N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	62	1	891	2	N	-0-					-0-

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
12	1302	N	840	-0-	-462	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	632	-0-	-546	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	952	N	475	-0-	-477	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	837	N	548	-0-	-289	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	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
12	1209	N	879	-0-	-330	-0-	106	1	769	2	N	4					163
							4	9									
01	992	N	730	-0-	-262	-0-	92	1	632	2	N	5					168
							6	9									
02	980	N	872	-0-	-108	-0-	103	1	767	2	N	2					170
							2	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	131	1	1009	2	N	5					175
							6	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	128	1	993	2	N	2					177
							2	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	119	1	963	2	N	5					182
							6	9									

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 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
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					302
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					302
02	1512	N	807	-0-	-705	-0-	807	2			N	-0-					302
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					302
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					302
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	914	2	53	9	N	48					350

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
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					62
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					62
02	1344	N	552	-0-	-792	-0-	552	2			N	-0-					62
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					62
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					62
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					62

MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
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-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					227
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1127	3	222	9	N	202	202	1			227
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					227
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					227
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					227
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					227

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	13330	X	13013	-0-	-317	-0-	13013	3			N	-0-					140
01	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	3			N	-0-					140
02	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11913	3			N	-0-					140
03	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13308	3			N	-0-					140
04	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	3			N	-0-					140
05	DLQ G-10		13453	-0-	13453	13453	13453	3			N	-0-					140

HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					187
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B DENY		-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

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 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
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					1789
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					1789
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					1789
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					1789
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					1789
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1789

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	54	1	3286	2	N	-0-					37
01	2449	X	2283	-0-	-166	-0-	60	1	2223	2	N	-0-					37
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	56	1	3110	2	N	-0-					37
03	2449	X	62	-0-	-2387	-0-	62	1			N	-0-					37
04	2370	X	1908	-0-	-462	-0-	60	1	1845	2	N	3					40
							3	9									
05	2449	X	1992	-0-	-457	-0-	62	1	1924	2	N	5					45
							6	9									

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	180	1	1304	2	N	3					95
							3	9									
01	1798	N	1480	-0-	-318	-0-	186	1	1283	2	N	10					105
							11	9									
02	1568	N	1515	-0-	-53	-0-	178	1	1328	2	N	8					113
							9	9									
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	178	1	1365	2	N	2					115
							2	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	170	1	1316	2	N	15					130
							17	9									
05	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	165	1	1332	2	N	-0-					130

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 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
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					108
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					108
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					108
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					108
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					108
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					108

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
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
12	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	1815	1	1312	3	N	2					112
							2	9									
01	3379	X	3166	-0-	-213	-0-	1811	1	1333	3	N	20					132
							22	9									
02	3080	X	2884	-0-	-196	-0-	1618	1	1223	3	N	39					171
							43	9									
03	3410	X	3042	-0-	-368	-0-	1173	1	1806	2	N	57					228
							63	9									
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	2792	1			N	-0-					228
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	74					74

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094

12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					21
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					21
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					21
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					21
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

12	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					149
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					149
02	476	N	312	-0-	-164	-0-	312	3			N	-0-					149
03	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	3			N	-0-					149
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	356	3	14	9	N	13					162
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	519	3	25	9	N	23					185

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

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

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

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

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	56	1	1460	2	N	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	60	1	1725	2	N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	54	1	1549	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	60	-0-	-1459	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	56	1	1461	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1350	-0-	-324	-0-	58	1	1292	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
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	62	1	1134	2	N	-0-					75
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	50	1	825	2	N	-0-					75
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	2	N	-0-					75
03	899	N	68	-0-	-831	-0-	56	1	12	9	N	11					86
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	60	1	1105	2	N	14					100
							15	9									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	2	N	8					108
							9	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	28	1	50	2	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	31	1	29	2	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	30	1	20	2	N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	31	1	20	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
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	31	1	1913	2	N	-0-					80
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	31	1	1253	2	N	-0-					80
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	28	1	1127	2	N	-0-					80
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	2	N	-0-					80
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	788	2	N	-0-					80
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	31	1	1099	2	N	-0-					80

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	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
12	341	N	174	-0-	-167	B	-0-	174	2			N	-0-					163
01	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					163
02	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					163
03	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					163
04	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					163
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					163

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	558	N	1935	-0-	1377	B	-32443	1935	3			N	-0-					-0-
01	0	N	1751	-0-	1751	B	-30692	1751	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	918	-0-	-538	B	-30692	918	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1850	-0-	238	B	-30454	1850	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1671	-0-	111	B	-30343	1671	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1552	-0-	529	B	-29814	1552	3			N	-0-					-0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

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-

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

12	1308	N	1308	-0-	-0-		-0-	1308	2			N	-0-					43
01	1081	N	1081	-0-	-0-		-0-	1081	2			N	-0-					43
02	1087	N	1087	-0-	-0-		-0-	1087	2			N	-0-					43
03	1255	N	1255	-0-	-0-		-0-	1255	2			N	-0-					43
04	1203	N	1203	-0-	-0-		-0-	1203	2			N	-0-					43
05	1240	N	1240	-0-	-0-		-0-	1240	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	62	1	359	2	N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	62	1	361	2	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	56	1	324	2	N	-0-					-0-
03	279	N	62	-0-	-217 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	56	1	302	2	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	50	1	324	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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	476	N	348	-0-	-128	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	450	N	207	-0-	-243	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	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
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					69
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					69
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					69
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					69
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					69
05	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
12	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					48
01	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					48
02	784	#	712	-0-	-72	-0-	712	2			N	-0-					48
03	868	#	554	-0-	-314	-0-	554	2			N	-0-					48
04	630	#	424	-0-	-206	-0-	424	2			N	-0-					48
05	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	-0-					97
01	589	N	412	-0-	-177	-0-	31	1	381	2	N	-0-					97
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	28	1	406	2	N	-0-					97
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	31	1	527	2	N	-0-					97
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	-0-					97
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	N	-0-					97

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					24
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					24
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					24
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					24
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					24
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
02	4	N	-0-	-0-	-4	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2239	-0-	-861	1332	62	1	2177	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2146	-0-	-954	378	62	1	2084	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1537	-0-	-507	-0-	52	1	1485	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	62	-0-	-2170	-0-	62	1			N	-0-					-0-
04	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	60	1	1975	2	N	-0-					-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	62	1	2018	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
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	984	2	N	-0-					57
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	50	1	763	2	N	-0-					57
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	N	-0-					57
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	62	1	1048	2	N	-0-					57
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	58	1	968	2	N	-0-					57
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	62	1	1065	2	N	-0-					57

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
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
12	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					94
01	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1	9	N	1					95
02	1148	X	1101	-0-	-47	-0-	1094	2	7	9	N	6					101
03	1209	N	998	-0-	-211	-0-	998	2			N	-0-					101
04	1170	N	924	-0-	-246	-0-	924	2			N	-0-					101
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					101

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
12	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2475	2	1	9	Y	1					13
01	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2182	2	14	9	Y	13					26
02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2180	2	1	9	Y	1	27	1			-0-
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	2	11	9	N	10					138
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1230	2	7	9	N	6					144
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1127	2	10	9	N	9					153
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	N	2					155
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1195	2	14	9	N	13					168
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	N	3					171

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
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	2	1	9	Y	1					58
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1454	2	9	9	Y	8					66
02	1484	N	1453	-0-	-31	-0-	1453	2			Y	-0-					66
03	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	1394	2			Y	-0-					66
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					66
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					66

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
12	620	N	524	-0-	-96	-0-	31	1	493	2	N	-0-					65
01	620	N	450	-0-	-170	-0-	31	1	419	2	N	-0-					65
02	560	N	389	-0-	-171	-0-	28	1	361	2	N	-0-					65
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	31	1	491	2	N	-0-					65
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	30	1	407	2	N	-0-					65
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	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
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	62	1	611	2	N	-0-					2
01	682	N	676	-0-	-6	-0-	62	1	614	2	N	-0-					2
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	56	1	552	2	N	-0-					2
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	62	1	613	2	N	-0-					2
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	46	1	765	2	N	13					15
							14	9									
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	62	1	1796	2	N	7					22
							8	9									

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
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	62	1	2409	2	N	-0-					140
01	1705	N	1223	-0-	-482	-0-	42	1	1181	2	N	-0-					140
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	54	1	1819	2	N	-0-					140
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	62	1	1753	2	N	-0-					140
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	56	1	1594	2	N	-0-					140
05	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	62	1	1587	2	N	-0-					140

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	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
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
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

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
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1777	-0-	-455	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	2010	-0-	-6	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

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

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	1	1	443	2	N	-0-					-0-
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	1	1	390	2	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	406	2	N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	1	1	420	2	N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	1	1	437	2	N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	1	1	432	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	2	N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	1	1	233	2	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	2	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	1	1	241	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	40	1	432	2	N	-0-					46
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	62	1	451	2	N	6					52
							7	9									
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	56	1	388	2	N	16					68
							18	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	405	2	N	2					70
							2	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	60	1	382	2	N	-0-					70
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	62	1	351	2	N	-0-					70

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
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 234118 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					62
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					62
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	90	1	107	2	N	-0-					62
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					62
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					62
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	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

12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	560	2	N	18					184
							20	9									
01	744	N	570	-0-	-174	-0-	62	1	489	2	N	17					201
							19	9									
02	672	N	588	-0-	-84	-0-	56	1	532	2	N	-0-					201
03	651	N	240	-0-	-411	-0-	34	1	206	2	N	-0-					201
04	540	N	26	-0-	-514	-0-	22	1	4	2	N	-0-					201
05	713	N	28	-0-	-685	-0-	8	1	7	2	N	12					213
							13	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
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

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
12	3534	X	3074	-0-	-460 B	-0-	31 1 20 9		3023	2	N	18					144
01	3255	X	2708	-0-	-547 B	-0-	31 1 25 9		2652	2	N	23					167
02	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	28 1 19 9		3355	2	N	17					184
03	3534	X	2414	-0-	-1120 B	-0-	31 1 13 9		2370	2	N	12					196
04	3420	X	3295	-0-	-125 B	-0-	30 1 34 9		3231	2	N	31	177	1			50
05	3534	X	3221	-0-	-313 B	-0-	31 1 18 9		3172	2	N	16					66

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 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
12	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	31 1 1 9		919	2	N	1					101
01	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	31 1 4 9		894	2	N	4					105
02	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	28 1 3 9		952	2	N	3					108
03	961	N	742	-0-	-219 B	-0-	28 1		714	2	N	-0-					108
04	900	N	738	-0-	-162 B	-0-	26 1 2 9		710	2	N	2					110
05	1085	N	873	-0-	-212 B	-0-	31 1 1 9		841	2	N	1	86	1			25

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
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

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

12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5172	3	14	9	N	13					197
01	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4346	3	11	9	N	10					207
02	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4731	3	21	9	N	19	191	1			35
03	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5003	3	11	9	N	10					45
*04	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4770	3	6	9	N	5					50
05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3137	3	3	9	N	3					53

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

12	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					60
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					60
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					60
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					60
*04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					60
05	310 N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					60

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	1728	3			N	-0-					137
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					137
02	1624	N	1551	-0-	-73	-0-	1551	3			N	-0-					137
03	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	3			N	-0-					137
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					137
05	1705	N	1116	-0-	-589	-0-	1116	3			N	-0-					137

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	669	3	80	9	N	73					73
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	660	3	4	9	N	4					77
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					77
03	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					77
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					77
05	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	3			N	-0-					77

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1000	2	12	9	N	11					29
01	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1010	2	4	9	N	4					33
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1014	2	13	9	N	12					45
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1069	2	17	9	N	15					60
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1181	2	20	9	N	18					78
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1115	2	18	9	N	16					94

UPLAND RESOURCES LLC 878931
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
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	7			-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-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	86	1	121	2	N	-0-					78
01	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	8	1	36	2	N	-0-					78
02	11	N	2	-0-	-9 B	-0-	2	2			N	-0-					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					78
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					78
05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					78

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
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					27
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					27
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	253	2			N	-0-					27
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					27
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					27
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1524	2	10	9	N	9					31
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1551	2	10	9	N	9					40
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	2	13	9	N	12					52
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	2	11	9	N	10					62
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1561	2	8	9	N	7					69
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					69

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	14B2	EXT	-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

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329

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
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					105
01	868	N	632	-0-	-236	-0-	632	2			N	-0-					105
02	700	N	380	-0-	-320	-0-	380	2			N	-0-					105
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					105
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					105
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					105

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330

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
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					113
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					113
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	235	2			N	-0-					113
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	425	2	34	9	N	31					144
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					144
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	719	2	10	9	N	9					153

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

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
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					64
01	1116	N	623	-0-	-493	-0-	623	2			N	-0-					64
02	1036	N	614	-0-	-422	-0-	614	2			N	-0-					64
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					64
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					64
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-	64	1			-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334

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
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	476	N	95	-0-	-381	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

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
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	341	1	684	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	308	1	917	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	341	1	806	2	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	330	1	600	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	827	-0-	-289	-0-	341	1	486	2	N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258

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
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					53
01	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	2			N	-0-					53
02	1148	N	778	-0-	-370	-0-	778	2			N	-0-					53
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					53
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					53
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					53

MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350

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
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	403	1	1050	2	N	-0-					83
01	1519	N	1199	-0-	-320	-0-	403	1	796	2	N	-0-					83
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	364	1	1049	2	N	-0-					83
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	403	1	1089	2	N	-0-					83
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	390	1	1030	2	N	-0-					83
05	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	403	1	1057	2	N	-0-					83

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					178
01	1457	N	1017	-0-	-440	-0-	1017	2			N	-0-					178
02	1148	N	879	-0-	-269	-0-	868	2	11	9	N	10					188
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					188
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					188
05	961	N	695	-0-	-266	-0-	695	2			N	-0-					188

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
12	14B2 EXT		-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

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
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					98
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					98
02	476	N	409	-0-	-67	-0-	409	2			N	-0-					98
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					98
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					98
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-					48
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					48
02	2800	N	4558	-0-	1758	1758	4558	2			N	-0-					48
03	3100	N	3689	-0-	589	2347	3689	2			N	-0-					48
04	3000	N	3026	-0-	26	2373	3026	2			N	-0-					48
*05	5337	X	2964	-0-	-2373	-0-	2964	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
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					25
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					25
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					25
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					25
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					25
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	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

12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					1
01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					1
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					1
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					1
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					1
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					58
01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					58
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					58
03	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					58
04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					58
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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
12	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1368	2	99	9	N	90	175	1			117
01	2101	R	2101	-0-	-0-	-0-	2037	2	64	9	N	58					175
02	2421	R	2421	-0-	-0-	-0-	2301	2	120	9	N	109	192	1			92
03	2626	R	2626	-0-	-0-	-0-	2543	2	83	9	N	75					167
04	810	#	112	-0-	-698	-0-	111	2	1	9	N	1	1	8			167
05	2308	R	2308	-0-	-0-	-0-	2190	2	118	9	N	107	168	1	1	8	105

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	1705	#	1572	-0-	-133	-0-	1250	2	322	9	N	293	188	1			201
01	2170	#	1416	-0-	-754	-0-	1140	2	276	9	N	251	196	1			256
02	1960	#	1362	-0-	-598	-0-	1031	2	331	9	N	301	378	1	2	8	177
03	2170	#	1459	-0-	-711	-0-	1137	2	322	9	N	293	378	1	2	8	90
04	1620	#	1400	-0-	-220	-0-	1097	2	303	9	N	275	192	1	1	8	172
05	1581	#	1448	-0-	-133	-0-	1148	2	300	9	N	273	361	1	1	8	83

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

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

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

12	785	R	785	-0-	-0-	-0-	750	2	35	9	N	32					162
01	764	R	764	-0-	-0-	-0-	741	2	23	9	N	21	146	1			37
02	718	R	718	-0-	-0-	-0-	700	2	18	9	N	16					53
03	784	R	784	-0-	-0-	-0-	776	2	8	9	N	7					60
04	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					60
05	791	R	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7	9	N	6					66

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

12	1147	#	969	-0-	-178	-0-	969	2			N	-0-					64
01	1147	#	920	-0-	-227	-0-	920	2			N	-0-					64
02	952	#	768	-0-	-184	-0-	768	2			N	-0-					64
03	992	#	874	-0-	-118	-0-	874	2			N	-0-					64
04	930	#	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					64
05	961	#	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					64

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LOCKHART "B" WELL #: 405HB RRCID -> 296216 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7939 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

12	1859	R	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					174
01	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					174
02	1064	#	682	-0-	-382	-0-	682	2			N	-0-					174
03	1178	#	623	-0-	-555	-0-	623	2			N	-0-					174
04	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					174
05	1178	#	822	-0-	-356	-0-	822	2			N	-0-					174

DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

12	341	#	69	-0-	-272	-0-	67	2	2	9	N	2	192	1			38
01	2842	R	2842	-0-	-0-	-0-	2829	2	13	9	N	12					50
02	336	#	11	-0-	-325	-0-	11	2			N	-0-					50
03	372	#	117	-0-	-255	-0-	97	2	20	9	N	18					68
04	360	#	284	-0-	-76	-0-	265	2	19	9	N	17					85
05	372	#	226	-0-	-146	-0-	191	2	35	9	N	32					117

FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

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	7			-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-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					33
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					33
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					33
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					33
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					33
05	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					33

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					7
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					7
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					7
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					7
04	570	N	379	-0-	-191	-0-	379	2			N	-0-					7
05	589	N	317	-0-	-272	-0-	317	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

12	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					27
01	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					27
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					27
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					27
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					27
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					27

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 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
12	1147	N	805	-0-	-342	-0-	805	2			Y	-0-					141
01	1147	N	934	-0-	-213	-0-	934	2			Y	-0-					141
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					141
03	3100	N	3527	-0-	427	427	3527	2			Y	-0-					141
04	3000	N	3475	-0-	475	902	3475	2			Y	-0-					141
*05	4364	X	3462	-0-	-902	-0-	3462	2			Y	-0-					141

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RIG PETROLEUM, LLC 711525
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					13
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					13
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					13
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	2	7	9	N	6					78
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1775	2	7	9	N	6					84
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1524	2	6	9	N	5					89
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1625	2	7	9	N	6					95
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1870	2	6	9	N	5					100
05	651	N	378	-0-	-273	-0-	372	2	6	9	N	5					105

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3619					N	-0-					120
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3619					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3619					N	-0-					120
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3619					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3619					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3619					N	-0-					120

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	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

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBIN WELL #: 1 RRCID -> 065256 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					87
01	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1445	2			N	-0-					87
02	1372	N	1152	-0-	-220	-0-	1146	2	6	9	N	5					92
03	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	2			N	-0-					92
04	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	1192	2	6	9	N	5					97
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					97

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	355	1	700	3	N	5					40
							6	9									
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	34	1	174	3	N	-0-					40
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					40
03	961	N	209	-0-	-752	-0-	209	2			N	-0-					40
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	681	1	440	3	N	-0-					31
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	688	1	422	3	N	-0-					31
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	628	1	398	3	N	-0-					31
03	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	392	1	619	2	N	-0-					31
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	23	1	184	3	N	-0-					16
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	332	1	663	3	N	7					23
							8	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	734	1	158	3	N	2					25
							2	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	176	1	857	2	N	8					33
							9	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	10					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	108	1	336	3	N	-0-					-0-
							105	9									
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	129	1	319	3	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	106	1	289	3	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	323	1	115	2	N	95					95
							105	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1050	1	248	3	N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	376	1	218	3	N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	468	1	222	3	N	-0-					-0-
03	806	N	671	-0-	-135	-0-	197	1	474	2	N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	1189	1	1681	3	N	20					168
							22	9									
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	1221	1	1545	3	N	13					181
							14	9									
02	2800	N	2936	-0-	136	136	1288	1	1595	3	N	48	195	1			34
							53	9									
03	3100	N	3065	-0-	-35	101	1591	1	1463	2	N	10					44
							11	9									
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	8					53
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	1	6	9	N	5					58

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	475	1	1197	3	N	32					141
							35	9									
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	465	1	988	3	N	23					164
							25	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	399	1	1087	3	N	63	192	1			35
							69	9									
03	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1008	1	472	2	N	8					43
							9	9									
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	40					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					115

BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	423	1	548	3	N	7					35
							8	9									
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	377	1	476	3	N	12					47
							13	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	367	1	453	3	N	10					57
							11	9									
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	445	1	416	2	N	15					72
							17	9									
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	2					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05		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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1260					N	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1260					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1260					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1260					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1260					N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1260					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
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					108
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					108
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					108
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					108
04	570	N	305	-0-	-265	-0-	305	3			N	-0-					108
05	589	N	150	-0-	-439	-0-	150	3			N	-0-					108

FOLLETT, SOUTH (MORROW) //CONT.// 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	84 #	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
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
12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					168
01	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					168
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					168
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					168
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					168
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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
12	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					167
01	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					167
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					167
03	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					167
04	90	#	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					167
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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
12	310	#	291	-0-	-19	-0-	288	2	3	9	N	3					170
01	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					170
02	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					170
03	310	#	300	-0-	-10	-0-	298	2	2	9	N	2					172
04	328	R	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1					173
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					173

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOEPPNER WELL #: 1 RRCID -> 300606 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7758 - 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
12	0	W	2807	-0-	2807	9814	2798	3	9	9	N	8					75
01	0	W	3123	-0-	3123	12937	3123	3			N	-0-					75
02	0	W	2985	-0-	2985	15922	2972	3	13	9	N	12					87
03	0	W	3210	-0-	3210	19132	3202	3	8	9	N	7					94
04	0	W	3219	-0-	3219	22351	3193	3	26	9	N	24					118
05	0	W	572	-0-	572	22923	571	3	1	9	N	1					119

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
12	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1272	3	14	9	N	13	175	5			8
01	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	1244	3	15	9	N	14					22
02	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1093	3	13	9	N	12					34
03	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	1277	3	11	9	N	10					44
04	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	1297	3	15	9	N	14					58
05	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1301	3	18	9	N	16					74

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

12	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					50
01	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					50
02	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					50
03	930	#	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					50
04	900	#	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					50
05	930	#	152	-0-	-778	-0-	152	2			N	-0-					50

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

12	465	#	463	-0-	-2	-0-	72	1	391	3	N	-0-					47
01	465	#	365	-0-	-100	-0-	24	1	341	3	N	-0-					47
02	425	R	425	-0-	-0-	-0-	73	1	350	3	N	2					49
							2	9									
03	496	#	465	-0-	-31	-0-	376	1	86	2	N	3					52
							3	9									
04	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					52
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					52

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

12	961	R	961	-0-	-0-	-0-	138	1	811	3	Y	11					71
							12	9									
01	961	#	885	-0-	-76	-0-	118	1	760	3	Y	6					77
							7	9									
02	868	#	823	-0-	-45	-0-	107	1	706	3	Y	9	62	1			24
							10	9									
03	886	R	886	-0-	-0-	-0-	757	1	126	2	Y	2					26
							2	9									
04	930	#	904	-0-	-26	-0-	188	1	1	9	Y	1					27
05	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	213	1	811	3	Y	21					140
							23	9									
01	1023	#	959	-0-	-64	-0-	187	1	760	3	Y	11					151
							12	9									
02	924	#	897	-0-	-27	-0-	171	1	706	3	Y	18	123	1			46
							20	9									
03	956	R	956	-0-	-0-	-0-	757	1	196	2	Y	3					49
							3	9									
04	1020	#	976	-0-	-44	-0-	259	1	1	9	Y	1					50
05	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					33
01	186	#	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					33
02	140	#	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					33
03	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					33
04	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					33
05	155	#	26	-0-	-129	-0-	26	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
12	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					60
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					60
02	84	#	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					60
03	93	#	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					60
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					60
05	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	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
12	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					30
01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					30
02	364	#	341	-0-	-23	-0-	341	2			N	-0-					30
03	403	#	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					30
04	390	#	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					30
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					30

SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

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

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
12	DLQ G-10		440	-0-	440	1595	440	2			Y	-0-					80
01	2079	R	484	-0-	-1595	-0-	484	2			Y	-0-					80
02	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					80
03	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					80
04	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					80
05	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					80

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

12	DLQ G-10		164	-0-	164	704	164	2			Y	-0-					32
01	843	R	139	-0-	-704	-0-	139	2			Y	-0-					32
02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					32
03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					32
04	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					32
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					32

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

12	DLQ G-10		231	-0-	231	940	231	2			Y	-0-					117
01	1170	R	230	-0-	-940	-0-	230	2			Y	-0-					117
02	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					117
03	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					117
04	240	#	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					117
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					117

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

12	DLQ G-10		985	-0-	985	3906	985	2			Y	-0-					6
01	4883	R	977	-0-	-3906	-0-	977	2			Y	-0-					6
02	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					6
03	992	#	970	-0-	-22	-0-	970	2			Y	-0-					6
04	960	#	939	-0-	-21	-0-	939	2			Y	-0-					6
05	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					6

MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

12	DLQ G-10		246	-0-	246	977	246	2			Y	-0-					557
01	1221	R	244	-0-	-977	-0-	244	2			Y	-0-					557
02	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					557
03	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					557
04	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					557
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					557

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	7750	2808	-0-	-4942	571609	51 146	1 9	2611	2	N	133	193	1			202
01	7750	2543	-0-	-5207	566402	71 94	1 9	2378	2	N	85	182	1			105
02	7000	2418	-0-	-4582	561820	42 161	1 9	2215	2	N	146	186	1			65
03	7750	2787	-0-	-4963	556857	48 197	1 9	2542	2	N	179					244
04	7500	2648	-0-	-4852	552005	49 164	1 9	2435	2	N	149	186	1			207
05	7750	2560	-0-	-5190	546815	56 124	1 9	2380	2	N	113	190	1			130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

FRASS (MORROW, LOWER) //CONT.// 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
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-

SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132

REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					28
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					28
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					28
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					28
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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

12	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					136
01	1674	X	1333	-0-	-341	-0-	1333	2			N	-0-					136
02	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					136
03	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					136
04	1620	X	1298	-0-	-322	-0-	1298	2			N	-0-					136
05	1674	X	903	-0-	-771	-0-	903	2			N	-0-					136

FRASS, SE. (MORROW, LO.) //CONT.// 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
KAKER WELL #: 1 RRCID -> 295005 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8606 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35950	X	35950	-0-	-0-	-0-	15	1	35927	2	N	7					95
							8	9									
01	33903	X	33903	-0-	-0-	-0-	15	1	33888	2	N	-0-					95
02	29260	X	28697	-0-	-563	-0-	15	1	28682	2	N	-0-					95
03	32395	X	29644	-0-	-2751	-0-	15	1	29629	2	N	-0-					95
04	31350	X	27381	-0-	-3969	-0-	15	1	27334	2	N	29					124
							32	9									
05	32395	X	25300	-0-	-7095	-0-	15	1	25267	2	N	16					140
							18	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916

12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	95	1	1036	3	N	-0-					117
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	138	1	746	3	N	-0-					117
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	182	1	866	3	N	-0-					117
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	921	1	205	2	N	15					132
							17	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
LEMMA WELL #: 2 RRCID -> 154560 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110

12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

12	1488	N	940	-0-	-548	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 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
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2067	-0-	-754	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 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
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

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

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	7688	X	7631	-0-	-57	-0-	7631	2			N	-0-					17
01	7688	X	7343	-0-	-345	-0-	7343	2			N	-0-					17
02	6944	X	6724	-0-	-220	-0-	6724	2			N	-0-					17
03	7688	X	7308	-0-	-380	-0-	7235	2	73	9	N	66					83
04	7440	X	6888	-0-	-552	-0-	6856	2	32	9	N	29					112
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					112

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOLES WELL #: 3019H RRCID -> 269747 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2026

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					185
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997

12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	983	2	55	9	N	50					162
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1104	2	34	9	N	31	193	1			-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	955	2	22	9	N	20					20
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1111	2	8	9	N	7					27
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					27
05	682	N	19	-0-	-663	-0-	19	2			N	-0-					27

WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2544	2	19	9	N	17					65
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2435	2	6	9	N	5					70
02	1820	N	1486	-0-	-334	-0-	1469	2	17	9	N	15					85
03	2015	N	1358	-0-	-657	-0-	1354	2	4	9	N	4					89
04	1950	N	1578	-0-	-372	-0-	1560	2	18	9	N	16					105
05	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1458	2	22	9	N	20					125

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	2	7	9	N	6					219
01	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2			N	-0-					219
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					219
03	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	1163	2			N	-0-					219
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					219
05	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	2			N	-0-					101

HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					27
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					27
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					27
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					27

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	688	-0-	-118	-0-	685	2	3	9	N	3					102
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-	71	1			31
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	N	2					33
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					33
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					32
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					32

J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4682	2	15	9	N	14					241
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5035	2	19	9	N	17	116	1			142
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					142
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5536	2	53	9	N	48					190
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5240	2	2	9	N	2	77	1			115
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5614	2	22	9	N	20					135

GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

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

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2199	2	24	9	N	22					147
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					147
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2035	2	1	9	N	1					148
03	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	2135	2			N	-0-					148
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					120
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					120

STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202

12	7347	X	4655	-0-	-2692	-0-	407	1	4242	3	N	5					82
							6	9									
01	6789	X	4035	-0-	-2754	-0-	802	1	3211	3	N	20					102
							22	9									
02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	798	1	6559	3	N	38					140
							42	9									
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	6034	1	1181	2	N	-0-					140
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	759	1			N	-0-					140
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

12	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8525	2	45	9	N	41					187
01	8215	X	7883	-0-	-332	-0-	7837	2	46	9	N	42					229
02	7364	X	7268	-0-	-96	-0-	7216	2	52	9	N	47					276
03	8401	X	8238	-0-	-163	-0-	8207	2	31	9	N	28	190	1			114
04	8130	X	8068	-0-	-62	-0-	8011	2	57	9	N	52					166
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8371	2	52	9	N	47					213

SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

12	5952	X	5630	-0-	-322	-0-	306	1	5043	2	N	255	196	1			253
							281	9									
01	5952	X	5724	-0-	-228	-0-	289	1	5162	2	N	248	192	1			309
							273	9									
02	5488	X	5259	-0-	-229	-0-	302	1	4702	2	N	232	380	1			161
							255	9									
03	6076	X	5647	-0-	-429	-0-	335	1	5045	2	N	243	189	1			215
							267	9									
04	5880	X	5162	-0-	-718	-0-	266	1	4674	2	N	202	198	1			219
							222	9									
05	5828	X	5561	-0-	-267	-0-	260	1	5091	2	N	191	179	1			231
							210	9									

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2391	-0-	-120	-0-	794	1	1597	2	N	-0-					53
01	2449	X	2447	-0-	-2	-0-	477	1	1970	2	N	-0-					53
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	513	1	1911	2	N	-0-					53
03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	593	1	1918	2	N	-0-					53
04	2370	X	2346	-0-	-24	-0-	883	1	1463	2	N	-0-					53
05	2697	X	2354	-0-	-343	-0-	636	1	1697	2	N	19					72
							21	9									

PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 4 RRCID -> 218850 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	992	N	64	-0-	-928	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

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

PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	567	1	1142	2	N	17					75
							19	9									
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	125	1	514	2	N	10					85
							11	9									
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	315	1	1176	2	N	-0-					85
03	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	287	1	929	2	N	-0-					85
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	480	1	794	2	N	-0-					85
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	376	1	1001	2	N	-0-					85

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	661	1	590	2	N	-0-					7
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	623	1	1070	2	N	-0-					7
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	340	1	1207	2	N	60					67
							66	9									
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	282	1	861	2	N	53					120
							58	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	167	1	708	2	N	31	144	1			7
							34	9									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					7

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

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

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
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2083	2	61	9	N	55					110
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1844	2	11	9	N	10					120
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1	1	1874	2	N	53	111	1			62
							58	9									
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1905	2	56	9	N	51					113
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1429	2	6	9	N	5	76	1			42
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1	1	1829	2	N	28					70
							31	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	81	1	336	2	N	-0-					55
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	44	1	164	2	N	5					60
							6	9									
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	2	N	-0-					60
04	270	N	39	-0-	-231	-0-	15	1	24	2	N	-0-					60
05	248	N	8	-0-	-240	-0-	2	1	6	2	N	-0-					60

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	669	1	1346	2	N	-0-					58
01	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	347	1	1434	2	N	-0-					58
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	385	1	1437	2	N	60					118
							66	9									
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	464	1	1503	2	N	-0-					118
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	722	1	1195	2	N	-0-					118
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	541	1	1442	2	N	62					180
							68	9									

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 204 RRCID -> 241413 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

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

SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 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
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					142
01	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	2062	2			N	-0-					142
02	1932	N	1877	-0-	-55	-0-	1876	2	1	9	N	1					143
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	50	1	2043	2	N	172	172	8			143
							189	9									
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	107	1	1938	2	N	127	125	8			145
							140	9									
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	142	1	1994	2	N	2					147
							2	9									

PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2214	2	92	9	Y	84	187	1			30
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					30
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					30
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					30
04	1740	N	771	-0-	-969	-0-	771	2			Y	-0-					30
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	70					100

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	180	1	308	2	N	-0-					-0-
02	364	N	243	-0-	-121	-0-	40	1	142	2	N	55					55
							61	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	N	28					83
							31	9									
04	480	N	105	-0-	-375	-0-	16	1	69	2	N	18	99	1			2
							20	9									
05	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					2

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
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	206	2	119	9	N	108	108	1			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	6	1	248	2	N	110	77	8			33
							121	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	70	56	8			47
							77	9									
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	17	1	236	2	N	8					55
							9	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					20
01	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			N	-0-					20
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1780	2	173	9	N	157	172	1			5
03	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	1876	2	17	9	N	15					20
04	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	27	1	1696	2	N	52					72
							57	9									
05	2170	N	1844	-0-	-326	-0-	1844	2			N	-0-					72

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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

12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	8	1	726	2	N	-0-					-0-
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	21	1	720	2	N	-0-					-0-
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	1	1	701	2	N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	10	1	724	2	N	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	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

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132

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

METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					160

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

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

BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	597	1	532	2	N	-0-					7
01	1736	N	942	-0-	-794	-0-	347	1	595	2	N	-0-					7
02	1316	N	936	-0-	-380	-0-	197	1	700	2	N	35					42
							39	9									
03	1116	N	987	-0-	-129	-0-	234	1	717	2	N	33					75
							36	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	163	1	691	2	N	48	123	1			-0-
							53	9									
05	1023	N	513	-0-	-510	-0-	513	2			N	-0-					-0-

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
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					43
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					43
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1302	2	143	9	N	130	171	1			2
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1459	2	146	9	N	133	128	8			7
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1418	2	136	9	N	124	93	8			38
05	1612	N	339	-0-	-1273	-0-	287	2	52	9	N	47					85

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6264	2	111	9	N	101	1	8			324
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5555	2	91	9	N	83	192	1			215
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3037	2	77	9	N	70					285
03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6136	2	59	9	N	54	193	1			146
04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1885	2	9	9	N	8					154
05	682	X	246	-0-	-436	-0-	148	2	98	9	N	89					243

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4542	2	224	9	N	204	192	1			85
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3812	2	109	9	N	99					184
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4298	2	207	9	N	188	185	1			187
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	3998	2	139	9	N	126	193	1			120
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3659	2	160	9	N	145	193	1			72
05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7328	2	160	9	N	145					217

PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

12	7812	X	7062	-0-	-750	-0-	7059	2	3	9	N	3	87	1	3	8	45
01	7812	X	7130	-0-	-682	-0-	466	1	6664	2	N	-0-					45
02	6916	X	6218	-0-	-698	-0-	44	1	6163	2	N	10	10	8			45
							11	9									
03	7068	X	6926	-0-	-142	-0-	10	1	6846	2	N	64	14	8			95
							70	9									
04	6900	X	6790	-0-	-110	-0-	339	1	6451	2	N	-0-					95
05	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	51	1	7239	2	N	103	128	1			70
							113	9									

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	1078	1	3184	2	N	153	192	1			262
							168	9									
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	241	1	3914	2	N	70					332
							77	9									
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4293	2	147	9	N	134	184	1			282
03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	422	1	3700	2	N	-0-					282
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	1430	1	3032	2	N	44					326
							48	9									
*05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4860	1	127	2	N	102	194	1			234
							112	9									

PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

12	4805	X	4178	-0-	-627	-0-	1344	1	2683	2	N	137	192	1			70
							151	9									
01	4805	X	3157	-0-	-1648	-0-	1251	1	1799	2	N	97					167
							107	9									
02	4172	X	221	-0-	-3951	-0-	202	2	19	9	N	17					184
03	4619	X	1745	-0-	-2874	-0-	729	1	995	2	N	19					203
							21	9									
04	4410	X	3287	-0-	-1123	-0-	1445	1	1806	2	N	33	189	1			47
							36	9									
05	4185	X	3428	-0-	-757	-0-	3180	1	125	2	N	112					159
							123	9									

THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	222	194	1			151
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	458	2	70	9	N	64					215
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	264	192	1			287
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	386	1			92
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	117					209
05	953	X	953	-0-	-0-	-0-	631	1	155	2	N	152	188	1			173
							167	9									

THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF WELL #: 3406H RRCID -> 262683 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194	194	1			148
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2656	2	274	9	N	249	105	1	3	8	323
01	2449	N	1993	-0-	-456	-0-	1809	2	184	9	N	167	375	1			115
02	2212	N	1429	-0-	-783	-0-	1383	2	46	9	N	42					157
03	2449	N	2154	-0-	-295	-0-	2077	2	77	9	N	70					227
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1999	2	96	9	N	87	192	1			122
05	3100	N	4337	-0-	1237	1237	4262	2	75	9	N	68					190

ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					42
01	1023	X	5	-0-	-1018	-0-	5	1			N	-0-					42
02	896	X	32	-0-	-864	-0-	11	1	21	2	N	-0-					42
03	372	X	14	-0-	-358	-0-	14	1			N	-0-					42
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
05	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					42

REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4049	2	548	9	N	498	385	1	18	8	393
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3650	2	367	9	N	334	387	1			340
02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	137	2	325	9	N	295	378	1	1	8	256
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	3871	2	432	9	N	393	381	1			268
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	3995	2	267	9	N	243	193	1			318
05	785	X	785	-0-	-0-	-0-	262	2	523	9	N	475	581	1			212

HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-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-

ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	30287	X	10400	-0-	-19887	-0-	2218	1	8173	2	N	8	2	8			213
							9	9									
01	9889	X	9845	-0-	-44	-0-	9801	2	44	9	N	40					253
02	8932	X	7899	-0-	-1033	-0-	1599	1	5967	2	N	303	304	1	25	8	227
							333	9									
03	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10903	2	70	9	N	64	53	8			238
04	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10377	2	22	9	N	20					258
05	10385	X	9645	-0-	-740	-0-	8695	1	790	2	N	145					403
							160	9									

ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	134	22	8			127
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5574	2	130	9	N	118	192	1			53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219	193	1	11	8	68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	116	1	9	8	7
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	46					53
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	66					119

HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	470	1	4348	2	N	109	190	1			231
							120	9									
01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	902	1	4028	2	N	53					284
							58	9									
02	3808	X	3529	-0-	-279	-0-	3471	2	58	9	N	53					337
03	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	2215	1	8058	2	N	26	173	1			190
							29	9									
04	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	3267	1	7752	2	N	25					215
							28	9									
05	19463	X	19463	-0-	-0-	-0-	19415	2	48	9	N	44					259

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6107	X	5105	-0-	-1002	-0-	52	1	4930	2	N	112	193	1			149
							123	9									
01	6107	X	4296	-0-	-1811	-0-	69	1	4136	2	N	83					232
							91	9									
02	5516	X	2680	-0-	-2836	-0-	229	1	2343	2	N	98	80	1			250
							108	9									
03	5363	X	5203	-0-	-160	-0-	5023	2	180	9	N	164	176	1			238
04	4950	X	2238	-0-	-2712	-0-	2166	2	72	9	N	65	114	1			189
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	170	1	4891	2	N	122	191	1			120
							134	9									

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 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
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5392	2	50	9	N	45					106
01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5487	2	80	9	N	73					179
02	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9016	2	132	9	N	120	164	1	1	8	134
03	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	593	1	10669	2	N	82	49	1	2	8	165
							90	9									
04	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	357	1	9607	2	N	132	90	1			207
							145	9									
05	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12400	2	55	9	N	50					257

HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF. 12425 - 16452

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	12617	X	11126	-0-	-1491	-0-	1954	1	8866	2	N	278	387	1			139
							306	9									
01	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15248	2	498	9	N	453	386	1			206
02	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	1513	1	9285	2	N	293	81	1	28	8	390
							322	9									
03	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	15440	2	327	9	N	297	380	1	24	8	283
04	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	13976	2	372	9	N	338	387	1			234
05	12617	X	8625	-0-	-3992	-0-	7656	1	790	2	N	163	66	1			331
							179	9									

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 12402 - 16507

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114					148
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					190
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	160	1			73
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					157
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					165

THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 12481 - 16646

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	202	1	7	9	N	6	6	8			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	241	1	4	9	N	4	4	8			-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					-0-

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					57
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					57
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	200	2	N	28					85
							31	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	N	3	68	1			20
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					20
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					20

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9145	X	4573	-0-	-4572	-0-	4542	2	31	9	N	28					164
01	7347	X	3848	-0-	-3499	-0-	3812	2	36	9	N	33					197
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4298	2	52	9	N	47	178	1			66
03	4588	X	4035	-0-	-553	-0-	3998	2	37	9	N	34					100
04	4440	X	3690	-0-	-750	-0-	3659	2	31	9	N	28					128
05	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7328	2	24	9	N	22					150

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	1333	-0-	-2945	-0-	1332	2	1	9	N	1	1	8			5
01	4278	X	3038	-0-	-1240	-0-	3038	2			N	-0-					5
02	3416	X	466	-0-	-2950	-0-	466	2			N	-0-					5
03	3503	X	2916	-0-	-587	-0-	2916	2			N	-0-					5
04	3180	X	2619	-0-	-561	-0-	2619	2			N	-0-					5
05	3038	X	181	-0-	-2857	-0-	181	2			N	-0-					5

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	4694	-0-	-1227	-0-	4499	2	195	9	N	177	193	1	1	8	33
01	5921	X	3656	-0-	-2265	-0-	3509	2	147	9	N	134					167
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	153	192	1	3	8	125
03	4681	X	3574	-0-	-1107	-0-	3466	2	108	9	N	98	192	1	1	8	30
04	4530	X	1928	-0-	-2602	-0-	1832	2	96	9	N	87					117
05	4681	X	329	-0-	-4352	-0-	222	2	107	9	N	97	194	1			20

THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10214	2	35	9	N	32					165
01	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10429	2	13	9	N	12					177
02	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9593	2	48	9	N	44	9	8			212
03	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10042	2	28	9	N	25	20	8			217
04	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9668	2	3	9	N	3	190	1			30
05	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13876	2	17	9	N	15					45

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			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

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
12	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15401	2	132	9	N	120					203
01	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15712	2	277	9	N	252	388	1			67
02	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12628	2	161	9	N	146					213
03	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11739	2	65	9	N	59	190	1			82
04	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11129	2	62	9	N	56					138
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9386	2	11	9	N	10					148

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
12	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6348	2	109	9	N	99					217
01	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6205	2	36	9	N	33					250
02	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6797	2	174	9	N	158	191	1			217
03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6591	2	106	9	N	96	193	1			120
04	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10408	2	110	9	N	100					220
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	3535	1	869	2	N	78	194	1			104
							86	9									

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					40
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BLACK TRUST 49 WELL #: 10H RRCID -> 270376 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595

12	8525	X	5645	-0-	-2880	-0-	4253	1	1333	2	N	54	29	8			176
							59	9									
01	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	5961	1	2944	2	N	31					207
							34	9									
02	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	7663	1	2717	2	N	15	7	8			215
							17	9									
03	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	9629	1	2672	2	N	53	39	8			229
							58	9									
04	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	10187	1	2408	2	N	8	193	1			44
							9	9									
05	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	14008	1	184	2	N	31					75
							34	9									

THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

12	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	14671	2	223	9	N	203					290
01	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	11981	2	20	9	N	18					308
02	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7690	2	87	9	N	79	193	1			194
03	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15829	2	80	9	N	73					267
04	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13755	2	99	9	N	90	97	1			260
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6497	2	21	9	N	19	195	1			84

BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

12	4278	X	2785	-0-	-1493	-0-	563	1	2164	2	N	53	26	8			109
							58	9									
01	4278	X	2972	-0-	-1306	-0-	2201	1	747	2	N	22					131
							24	9									
02	3864	X	3203	-0-	-661	-0-	3161	1	42	9	N	38	8	8			161
03	4278	X	3103	-0-	-1175	-0-	2163	1	908	2	N	29	142	1	12	8	36
							32	9									
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	2469	1	1091	2	N	1					37
							1	9									
05	3534	X	2945	-0-	-589	-0-	2912	1	33	9	N	30					67

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

12	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	15584	2	149	9	N	135	43	8			156
01	11253	X	7767	-0-	-3486	-0-	7678	2	89	9	N	81	131	1			106
02	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11771	2	101	9	N	92	30	8			168
03	11253	X	10262	-0-	-991	-0-	10107	2	155	9	N	141	176	1	77	8	56
04	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11266	2	34	9	N	31					87
05	11253	X	5693	-0-	-5560	-0-	4823	1	748	2	N	111					198
							122	9									

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					127
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					140
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	131	1			37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					102

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					134
01	1116	X	606	-0-	-510	-0-	450 3	1 9	153	2	N	3					137
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					137
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	1691 173	1 9	710	2	N	157	189	1			105
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	1958	1	865	2	N	-0-					105
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	167	133	1			139

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
12	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12590	2	88	9	N	80					102
01	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12201	2	112	9	N	102	187	1			17
02	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10073	2	3	9	N	3	2	8			18
03	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10555	2	17	9	N	15	3	8			30
04	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11784	2	24	9	N	22					52
05	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12204	2	37	9	N	34					86

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	1965	-0-	-267	-0-	1736	2	229	9	N	208					522
01	2170	X	1746	-0-	-424	-0-	1366	2	380	9	N	345	773	1			94
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	1756	2	461	9	N	419	383	1			130
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2412	2	431	9	N	392	355	1			167
04	1920	X	1838	-0-	-82	-0-	1659	2	179	9	N	163					330
05	2449	X	1386	-0-	-1063	-0-	1182	2	204	9	N	185	193	1			322

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	8867	1	531	9	N	483	382	1	22	8	287
01	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	13943	2	663	9	N	603	577	1			313
02	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15022	2	414	9	N	376	359	1	9	8	321
03	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15063	2	396	9	N	360	378	1	10	8	293
04	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	13965	2	396	9	N	360	371	1			282
05	29565	X	29565	-0-	-0-	-0-	29239	2	326	9	N	296	193	1			385

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	366	1	3306	2	N	313					441
							344	9									
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	437	1	2962	2	N	168	576	1			33
							185	9									
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	190	1	2981	2	N	476	193	1			316
							524	9									
03	2511	X	2063	-0-	-448	-0-	275	1	1583	2	N	186	190	1			312
							205	9									
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	330	1	2439	2	N	256	193	1			375
							282	9									
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	378	1	3445	2	N	384	552	1			207
							422	9									

REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 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
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	949	2	129	9	N	117	195	1			82
01	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	969	2	66	9	N	60					142
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1615	2	91	9	N	83	173	1			52
03	1085	N	711	-0-	-374	-0-	621	2	90	9	N	82	110	1			24
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	796	2	142	9	N	129					153
05	1147	N	250	-0-	-897	-0-	16	1	114	2	N	109	149	1			113
							120	9									

HUFF BROS 2 WELL #: 3H RRCID -> 280086 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	1974	1	12474	2	N	113	2	8			201
							124	9									
01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	1135	1	7695	2	N	44	185	1			60
							48	9									
02	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	1973	1	10815	2	N	-0-					60
03	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	5610	1	12627	2	N	87	140	1			7
							96	9									
04	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	5376	1	11227	2	N	57					64
							63	9									
05	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	16078	1	797	2	N	60					124
							66	9									

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF. 12322 - 14090

12	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	5015	1	1571	2	N	64					182
							70	9									
01	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	7111	1	3511	2	N	220	384	1			18
							242	9									
02	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	4485	1	1590	2	N	41					59
							45	9									
03	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	5298	1	1471	2	N	47	2	8			104
							52	9									
04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	5191	1	1227	2	N	14					118
							15	9									
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5824	1	77	2	N	55					173
							61	9									

REED 31 WELL #: 4SL RRCID -> 282066 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 12449 - 16169

12	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11243	2	119	9	N	108	3	8			213
01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	9986	2	96	9	N	87	192	1			108
02	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8107	2	86	9	N	78					186
03	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9354	2	61	9	N	55					241
04	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8070	2	40	9	N	36	194	1			83
05	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17256	2	29	9	N	26					109

REED 31 WELL #: 6H RRCID -> 282372 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 12613 - 16559

12	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9707	2	164	9	N	149	191	1	5	8	56
01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8542	2	317	9	N	288	193	1			151
02	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7765	2	127	9	N	115	1	8			265
03	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8631	2	183	9	N	166	192	1	2	8	237
04	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8119	2	253	9	N	230	389	1			78
05	19797	X	19797	-0-	-0-	-0-	19597	2	200	9	N	182					260

HUFF 32 WELL #: 2SL RRCID -> 282373 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12190 PERF. 12493 - 16559

12	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	18207	2	339	9	N	308	192	1	1	8	276
01	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	15493	2	462	9	N	420	188	1			508
02	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	15266	2	270	9	N	245	367	1	5	8	381
03	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	792	1	14240	2	N	252	378	1	6	8	249
							277	9									
04	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	437	1	11762	2	N	221	293	1			177
							243	9									
05	34167	X	34167	-0-	-0-	-0-	33746	2	421	9	N	383	195	1			365

HEFLEY-MOORE WELL #: 101H RRCID -> 283947 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 11947 PERF. 11900 - 16486

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					183
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	100					283
02	2828	X	2573	-0-	-255	-0-	2508	2	65	9	N	59					342
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	57	316	1			83
04	3030	X	887	-0-	-2143	-0-	887	2			N	-0-					83
05	2852	X	478	-0-	-2374	-0-	478	2			N	-0-					83

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FRYE 9 WELL #: 5HA RRCID -> 284334 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12340 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
01	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1505	2	24	9	N	22	193	1			57
02	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	1850	2	392	9	N	356	193	1	2	8	218
03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1686	2	161	9	N	146	187	1			177
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	15					192
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					192

HEFLEY 4A WELL #: 1HA RRCID -> 285232 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295

12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	34	1	6209	2	N	297	192	1			185
							327	9									
01	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	355	1	8870	2	N	236	191	1			230
							260	9									
02	5012	X	4544	-0-	-468	-0-	4393	2	151	9	N	137	194	1			173
03	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	5983	2	196	9	N	178	189	1			162
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6070	2	201	9	N	183	181	1	1	8	163
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6383	2	161	9	N	146	194	1			115

HEFLEY 4C WELL #: 1HC RRCID -> 285464 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 17611

12	6882	X	5935	-0-	-947	-0-	32	1	5815	2	N	80					113
							88	9									
01	6882	X	5699	-0-	-1183	-0-	210	1	5230	2	N	235	190	1			158
							259	9									
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5234	2	253	9	N	230	371	1			17
03	6045	X	5119	-0-	-926	-0-	4899	2	220	9	N	200	169	1			48
04	5760	X	5539	-0-	-221	-0-	5293	2	246	9	N	224	192	1	3	8	77
05	6076	X	5241	-0-	-835	-0-	5080	2	161	9	N	146	191	1			32

PURYEAR 13 WELL #: 9HC RRCID -> 289723 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 17841

12	1426	X	705	-0-	-721	-0-	573	2	132	9	N	120	193	1			132
01	2480	X	1723	-0-	-757	-0-	1720	2	3	9	N	3					135
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	1864	2	578	9	N	525	387	1			273
03	2480	X	2435	-0-	-45	-0-	2185	2	250	9	N	227	192	1			308
04	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	1951	2	216	9	N	196	194	1			310
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	186	194	1			302

BLACK TRUST 49 WELL #: 2H RRCID -> 290647 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12415 - 16598

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

BLACK 50 WELL #: 6H RRCID -> 290744 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108

12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	484	1	1858	2	N	339	193	1			182
							373	9									
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	119	256	1			45
02	2800	N	3230	-0-	430	430	2737	1	493	9	N	448	385	1	7	8	101
03	3100	N	3020	-0-	-80	350	1753	1	735	2	N	484	381	1	12	8	192
							532	9									
04	3000	N	2967	-0-	-33	317	1699	1	750	2	N	471	456	1			207
							518	9									
05	3107	X	2790	-0-	-317	-0-	2643	1	147	9	N	134	255	1			86

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR WELL #: 9027H RRCID -> 290795 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1897	-0-	-1141	-0-	1784	2	113	9	N	103					411
01	3038	X	1523	-0-	-1515	-0-	1523	2			N	-0-					411
02	2744	X	1507	-0-	-1237	-0-	1507	2			N	-0-					411
03	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					411
04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					411
*05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					411

HARRIS WELL #: 4HB RRCID -> 290889 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12607 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	7563	-0-	-838	-0-	7098	2	465	9	N	423	384	1			88
01	8401	X	7401	-0-	-1000	-0-	7193	2	208	9	N	189	192	1			85
02	7280	X	6175	-0-	-1105	-0-	5508	2	667	9	N	606	578	1			113
03	7936	X	7894	-0-	-42	-0-	7401	2	493	9	N	448	369	1			192
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7262	2	432	9	N	393	386	1	1	8	198
05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7390	2	482	9	N	438	574	1			62

PURYEAR WELL #: 1027HB RRCID -> 290897 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12739 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	1552	-0-	-4865	-0-	1502	2	50	9	N	45					318
01	6510	X	3184	-0-	-3326	-0-	3160	2	24	9	N	22					340
02	5880	X	3714	-0-	-2166	-0-	3714	2			N	-0-	192	1			148
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					148
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3184	2	15	9	N	14					162
05	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5774	2	83	9	N	75					237

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

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

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4129	-0-	-645	-0-	479	1	3650	2	N	-0-					256
01	4526	X	3069	-0-	-1457	-0-	322	1	2747	2	N	-0-					256
02	4088	X	3270	-0-	-818	-0-	254	1	3016	2	N	-0-					256
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	394	1	4158	2	N	3	189	1			70
							3	9									
04	4230	X	4173	-0-	-57	-0-	329	1	3830	2	N	13					83
							14	9									
*05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	404	1	3752	2	N	37					120
							41	9									

FULLER (HUNTON DEEP) //CONT.// 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9021	X	6061	-0-	-2960	-0-	692	1	5269	2	N	91	193	1			382
							100	9									
01	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	1070	1	9143	2	N	76	191	1			267
							84	9									
02	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	577	1	6833	2	N	211	186	1			292
							232	9									
03	6076	X	5344	-0-	-732	-0-	456	1	4808	2	N	73					365
							80	9									
04	9570	X	9472	-0-	-98	-0-	737	1	8586	2	N	135	196	1			304
							149	9									
05	9889	X	8198	-0-	-1691	-0-	786	1	7295	2	N	106					410
							117	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15686	X	14497	-0-	-1189	-0-	14318	2	179	9	N	163	191	1			433
01	15686	X	10809	-0-	-4877	-0-	10678	2	131	9	N	119	198	1			354
02	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14411	2	184	9	N	167	195	1			326
03	15686	X	15408	-0-	-278	-0-	15230	2	178	9	N	162					488
04	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15780	2	191	9	N	174	185	1			477
05	15686	X	12132	-0-	-3554	-0-	12000	2	132	9	N	120	193	1			404

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	5025	-0-	-2663	-0-	583	1	4442	2	N	-0-					128
01	8215	X	2423	-0-	-5792	-0-	254	1	2169	2	N	-0-					128
02	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	749	1	8882	2	N	-0-					128
03	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	896	1	9459	2	N	111					239
							122	9									
04	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	539	1	6284	2	N	5					244
							6	9									
05	10664	X	5783	-0-	-4881	-0-	562	1	5221	2	N	-0-					244

MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					43
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					43
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					43
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					43
04	630	N	298	-0-	-332	-0-	298	2			N	-0-					43
05	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	2			N	-0-					43

GAGEBY CREEK (HUNTON) //CONT.// 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					47
01	1085	X	715	-0-	-370	-0-	714	2	1	9	N	1					48
02	2520	X	353	-0-	-2167	-0-	340	2	13	9	N	12					60
03	2790	X	767	-0-	-2023	-0-	764	2	3	9	N	3	46	1			17
04	2700	X	649	-0-	-2051	-0-	637	2	12	9	N	11					28
*05	1953	X	701	-0-	-1252	-0-	684	2	17	9	N	15					43

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					7
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					7
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					7
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					7
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					7
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					7

COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2025

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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

MMGL TXPH, LLC 101619
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

12	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	1649	2	10	9	N	9					113
01	1545	R	1545	-0-	-0-	-0-	1538	2	7	9	N	6					119
02	1661	R	1661	-0-	-0-	-0-	1643	2	18	9	N	16					135
03	1752	R	1752	-0-	-0-	-0-	1738	2	14	9	N	13					148
04	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	1706	2	17	9	N	15					163
*05	1782	R	1782	-0-	-0-	-0-	1773	2	9	9	N	8					171

FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
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-

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

12	1271	#	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			N	-0-					35
01	1271	#	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			N	-0-					35
02	1148	#	1084	-0-	-64	-0-	1082	2	2	9	N	2					37
03	1271	#	1145	-0-	-126	-0-	1144	2	1	9	N	1					38
04	1200	#	1175	-0-	-25	-0-	1125	2	50	9	N	45					83
*05	1209	#	1182	-0-	-27	-0-	1172	2	10	9	N	9					92

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

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

WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					20
01	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					20
02	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					20
03	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					20
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					20
*05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					20

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	#	910	-0-	-113	-0-	902	2	8	9	N	7					90
01	992	#	810	-0-	-182	-0-	807	2	3	9	N	3					93
02	977	R	977	-0-	-0-	-0-	941	2	36	9	N	33					126
03	956	R	956	-0-	-0-	-0-	930	2	26	9	N	24					150
04	971	R	971	-0-	-0-	-0-	947	2	24	9	N	22					172
*05	1085	#	1077	-0-	-8	-0-	1059	2	18	9	N	16					188

FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

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

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	N	3					42
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					42
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					42
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					42
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1501	2	17	9	N	15					57
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1593	2	20	9	N	18					75

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852

12	3100	N	902	-0-	-2198	852	902	3			Y	-0-					17
01	1764	N	912	-0-	-852	-0-	912	3			Y	-0-					17
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					17
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					17
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					17
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					17

HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					228
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					228
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					228
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					228
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					228
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					228

STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

12	837	N	826	-0-	-11	-0-	811	3	15	9	N	14					224
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	876	3	9	9	N	8					232
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-	152	1			80
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					80
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					80
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					80

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-					25
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					25
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					25
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					25
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					25
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	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
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4509		1582	-0-	-2927	-0-	1538	2	44	9	N	40					168
01	2165		1315	-0-	-850	-0-	1274	2	41	9	N	37					205
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1073	2	44	9	N	40					245
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1117	2	30	9	N	27	157	1			115
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	968	2	44	9	N	40					155
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	891	2	59	9	N	54					209

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
12	718	N	1094	-0-	376 B	-0-	1094	2			N	-0-					192
01	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					192
02	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					192
03	1085	N	916	-0-	-169 B	-0-	916	2			N	-0-					192
*04	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1156	2	3	9	N	3					195
05	1209	N	1205	-0-	-4 B	-0-	1205	2			N	-0-					195

GHEEN (MORROW UPPER) //CONT.// 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	700	N	553	-0-	-147	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

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

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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-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 #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

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

MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550

12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1785	2	20	9	Y	18					53
01	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1599	2	11	9	Y	10					63
02	1428	X	1379	-0-	-49	-0-	1379	2			Y	-0-					63
03	1798	X	1287	-0-	-511	-0-	1287	2			Y	-0-					63
04	1740	X	1652	-0-	-88	-0-	1652	2			Y	-0-	51	1			12
*05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					12

MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

12	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11419	2	40	9	N	36					77
01	10230	X	6197	-0-	-4033	-0-	6168	2	29	9	N	26					103
02	9240	X	8399	-0-	-841	-0-	8362	2	37	9	N	34					137
03	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12828	2	68	9	N	62	164	1			35
04	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10915	2	52	9	N	47					82
*05	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11167	2	52	9	N	47					129

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					34
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					34
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	971	2			N	-0-					34
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	9	N	5					39
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1369	2	6	9	N	5					44
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1475	2	10	9	N	9					53

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		44
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		44
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
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

FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-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

12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05 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
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					77
01	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					77
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	753	2			N	-0-					77
03	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					77
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					77
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					77

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					47
01	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	1071	2			N	-0-					47
02	1092	N	926	-0-	-166	-0-	926	2			N	-0-					47
03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			N	-0-					47
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					47
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					47

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

12	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	840	N	351	-0-	-489	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2790	N	2612	-0-	-178	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2463	-0-	-296	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
*05	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	2643	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 052205 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1178	3	14	9	N	13					34
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					34
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					34
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2101	3	17	9	N	15					49
*04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2420	3	10	9	N	9					58
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2050	3	33	9	N	30					88

UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	450	N	100	-0-	-350	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 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
12	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	N	1228	-0-	-725	-0-	1228	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
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) //CONT.// 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMKER (MORROW UPPER) 38475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HAMKER-HARRIS WELL #: 1673 RRCID -> 118642 COMPL. DATE 07/14/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8869 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	672	N	630	-0-	-42	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1547	2	N	-0-					70
01	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	32	1	910	2	N	-0-					70
02	1672	N	1672	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1618	2	N	-0-					70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1744	2	N	-0-					70
04	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1578	2	N	-0-					70
05	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1555	2	N	-0-					70

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
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

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

12	744	N	380	-0-	-364		-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-		-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-		-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-		-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-		-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

12	198	N	198	-0-	-0-		-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-		-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	196	N	64	-0-	-132		-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	186	N	113	-0-	-73		-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	180	N	76	-0-	-104		-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

12	721	N	721	-0-	-0-		-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-		-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-		-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-		-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-		-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651		-0-					N	NO RPT					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4728 - 4742

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	21	1	1323	2	N	-0-				-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	16	1	1097	2	N	-0-				-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	734	-0-	-41 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	672	N	637	-0-	-35 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	744	N	695	-0-	-49 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	713	N	668	-0-	-45 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1829	N	1735	-0-	-94 B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1546	-0-	-22 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1681	-0-	-55 B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*04	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1138	-0-	-567 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 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
12	1798	N	1686	-0-	-112 B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1487	-0-	-109 B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*04	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1159	-0-	-484 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 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
12	2717	N	2717	-0-	-0- B	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
01	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	659	-0-	-1049 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1131	-0-	-760 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*04	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	416	2	34	9	N	31					105
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	380	2	28	9	N	25					130
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					130
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					130
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	295	2	23	9	N	21	105	1			46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
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-

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-

HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 292482 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4847 - 4866

12	14818	X	8969	-0-	-5849	-0-	8969	3			N	-0-					175
01	13330	X	7327	-0-	-6003	-0-	7327	3			N	-0-					175
02	10416	X	6194	-0-	-4222	-0-	6194	3			N	-0-					175
03	10540	X	8021	-0-	-2519	-0-	8021	3			N	-0-					175
04	9480	X	6439	-0-	-3041	-0-	6439	3			N	-0-					175
05	8959	X	1081	-0-	-7878	-0-	1081	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

12	14B2	EXT	-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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANDERS WELL #: RRCID -> 296326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1949 - 2420

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	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

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

12	T. A.		3989	-0-	3989	86951	3989	3			N	-0-					409
01	T. A.		1761	-0-	1761	88712	1761	3			N	-0-					409
02	T. A.		1573	-0-	1573	90285	1573	3			N	-0-					409
03	T. A.		2143	-0-	2143	92428	2143	3			N	-0-					409
04	T. A.		1155	-0-	1155	93583	1155	3			N	-0-					409
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	93583					N	-0-					409

BE ANADARKO II, LLC 100676
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 6 L RRCID -> 301397 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

03	14B2	EXT	816	-0-	816	816	186	1	623	2	N	6					6
							7	9									
04	0		703	-0-	703	1519	180	1	523	2	N	-0-					6
05	0		NO RPT	-0-	-0-	1519					N	NO RPT					6

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	#	3310	-0-	-441	-0-	3291	2	19	9	N	17					57
01	3503	#	3186	-0-	-317	-0-	3164	2	22	9	N	20					77
02	3164	#	3072	-0-	-92	-0-	3051	2	21	9	N	19					96
03	3379	#	3341	-0-	-38	-0-	3331	2	10	9	N	9					105
04	3210	#	3209	-0-	-1	-0-	3191	2	18	9	N	16					121
05	3410	#	3299	-0-	-111	-0-	3296	2	3	9	N	3	120	1			4

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1970						N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1970						N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1970						N	-0-					58
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1970						N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1970						N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1970						N	-0-					58

ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

12	SWR 10	979	-0-	979	201096	979	3				N	-0-					17
01	SWR 10	1090	-0-	1090	202186	1090	3				N	-0-					17
02	SWR 10	651	-0-	651	202837	651	3				N	-0-					17
03	SWR 10	996	-0-	996	203833	996	3				N	-0-					17
04	SWR 10	973	-0-	973	204806	973	3				N	-0-					17
05	SWR 10	866	-0-	866	205672	866	3				N	-0-					17

MMGL TXPH, LLC 101619
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

12	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	2			N	-0-					17
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					17
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					17
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					17
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					17
*05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					17

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KODIAK OIL & GAS, INC. 101771
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

12	SWR 10	2543	-0-	2543	8455	2543	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	976	-0-	976	9431	976	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	374	-0-	374	9805	374	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	913	-0-	913	10718	913	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	897	-0-	897	11615	897	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	932	-0-	932	12547	932	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	1228	2	6	9	N	5					59
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1513	2	1	9	N	1					60
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					60
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					60
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1412	2	7	9	N	6					66
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					66

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	N	3					68
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2					70
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	N	2					72
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3					75
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					75
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					75

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	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

12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					74
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					74
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					74
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					74

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

12	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

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

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	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
12	0	W	289	-0-	289	10021	289	3			N	-0-					92
01	0	W	296	-0-	296	10317	296	3			N	-0-					92
02	0	W	256	-0-	256	10573	256	3			N	-0-					92
03	0	W	289	-0-	289	10862	289	3			N	-0-					92
04	0	W	271	-0-	271	11133	271	3			N	-0-					92
05	0	W	278	-0-	278	11411	278	3			N	-0-					92

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
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					4
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					4
02	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					4
03	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	2103	3			N	-0-					4
*04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2236	3	178	9	N	162	166	1			-0-
05	2976	N	2012	-0-	-964	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					19
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					19
02	616	N	537	-0-	-79	-0-	537	3			N	-0-					19
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					19
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					19
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					19

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					83
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					83
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					83
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					83
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					83
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					83

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-					17
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	1	1	122	2	N	-0-					17
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	1	1	102	2	N	-0-					17
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	1	1	120	2	N	-0-					17
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	N	-0-					17
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-					17

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
NEW ARCH ENERGY, LLC //CONT.// 100429
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
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	1	1	405	2	N	-0-					-0-
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	1	1	404	2	N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	401	2	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	2	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	2	N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	1	1	420	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
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	1	1	190	2	N	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	1	1	191	2	N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	1	1	185	2	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	2	N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	198	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
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	1	1	577	2	N	-0-					-0-
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	1	1	581	2	N	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	1	1	511	2	N	-0-					-0-
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	1	1	508	2	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	1	1	586	2	N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	1	1	575	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
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	1	1	713	2	N	-0-					-0-
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	1	1	705	2	N	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	1	1	637	2	N	-0-					-0-
03	713	N	610	-0-	-103	-0-	1	1	609	2	N	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	1	1	687	2	N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	1	1	760	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
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1103	-0-	-241	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

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
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			Y	-0-					2
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			Y	-0-					2
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	2			Y	-0-					2
03	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-					2
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-					2
*05	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					2

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	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
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					27
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			Y	-0-					27
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	2			Y	-0-					27
03	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					27
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-					27
*05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	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
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					23
01	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	2			N	-0-					23
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	755	2			N	-0-					23
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					23
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					23
*05	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	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
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	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
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					78
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					78
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					78
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					78
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					78
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					5
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					5
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					5
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					5
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					5
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					5

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*05	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					5
01	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			N	-0-					5
02	1484	N	1388	-0-	-96	-0-	1388	2			N	-0-					5
03	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			N	-0-					5
04	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1509	2			N	-0-					5
*05	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			N	-0-					5

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					143
01	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-					143
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					143
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					143
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					143
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					143

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

12	2666	N	2636	-0-	-30	-0-	2635	2	1	9	N	1					16
01	2697	N	2473	-0-	-224	-0-	2473	2			N	-0-					16
02	2408	N	2360	-0-	-48	-0-	2359	2	1	9	N	1					17
03	2635	N	2632	-0-	-3	-0-	2631	2	1	9	N	1					18
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					18
*05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					18

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					34
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					34
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					34
03	1240	N	969	-0-	-271	-0-	966	2	3	9	N	3					37
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1449	2	3	9	N	3					40
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					40

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

12	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2719	2			N	-0-					107
01	2666	N	2369	-0-	-297	-0-	2369	2			N	-0-					107
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					107
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					107
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					107
*05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					107

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4040	2	1	9	N	1					31
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4035	2	1	9	N	1					32
02	3668	X	3621	-0-	-47	-0-	3621	2			N	-0-					32
03	4061	X	3996	-0-	-65	-0-	3996	2			N	-0-					32
04	3930	X	3883	-0-	-47	-0-	3883	2			N	-0-					32
*05	4030	X	3991	-0-	-39	-0-	3991	2			N	-0-					32

KODIAK OIL & GAS, INC. 101771
LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	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

12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					27
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					27
02	1036	N	929	-0-	-107	-0-	929	2			N	-0-					27
03	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			N	-0-					27
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					27
*05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					27

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KODIAK OIL & GAS, INC. //CONT.// 101771
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
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
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					176
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					176
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					176
03	496	N	207	-0-	-289	-0-	207	2			N	-0-					176
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					176
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					176

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-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-

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160

12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					100
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					100
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					100
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	N	1					101
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					101
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	945	2	12	9	N	11					112

WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

12	465	N	171	-0-	-294	-0-	171	2			N	-0-					80
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					80
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					80
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					80
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					80
*05	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

12	1395	N	895	-0-	-500	-0-	895	2			N	-0-					111
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					111
02	1120	N	952	-0-	-168	-0-	952	2			N	-0-					111
03	899	N	764	-0-	-135	-0-	762	2	2	9	N	2					113
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					113
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					113

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					43
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					43
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					43
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					43
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					43
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					43

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

12	SWR 10		695	-0-	695	25863	695	2			Y	-0-					72
01	SWR 10		645	-0-	645	26508	645	2			Y	-0-					72
02	SWR 10		857	-0-	857	27365	857	2			Y	-0-					72
03	SWR 10		676	-0-	676	28041	676	2			Y	-0-					72
04	SWR 10		469	-0-	469	28510	469	2			Y	-0-					72
*05	SWR 10		616	-0-	616	29126	616	2			Y	-0-					72

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					11
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					11
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					11
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					11
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					11
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					11

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
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	N	1					146
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					146
*02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	9	N	3					149
*03	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-					149
*04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					149
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-	149	1			-0-

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
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	3	1	1583	2	N	-0-					3
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	4	1	1961	2	N	-0-					3
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	3	1	1362	2	N	-0-					3
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	4	1	1942	2	N	-0-					3
04	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	4	1	1830	2	N	-0-					3
05	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	3	1	1335	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
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	1	1	665	2	N	-0-					-0-
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	2	1	800	2	N	-0-					-0-
02	728	N	666	-0-	-62	-0-	1	1	665	2	N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	2	1	805	2	N	-0-					-0-
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	1	1	699	2	N	-0-					-0-
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	1	1	708	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
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					163
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					163
02	2268	N	2141	-0-	-127	-0-	2141	2			N	-0-					163
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					163
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					133
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					133
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	659	2			N	-0-					133
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					133
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					133
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					133

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					52
01	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	2			N	-0-					52
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					52
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					52
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					52
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					50
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	2	3	9	N	3					53
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					53
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					53
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					53
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					53

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	1868	2	1	9	N	1					35
01	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	1697	2			N	-0-					35
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1842	2	4	9	N	4					39
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2045	2	1	9	N	1					40
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	2	1	9	N	1					41
05	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1952	2	1	9	N	1					42

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					57
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					57
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					57
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					57
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					57
05	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1419	-0-	1419	1419	1419	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1575	-0-	1575	2994	1575	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2002	-0-	2002	4996	2002	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1869	-0-	1869	6865	1869	2			N	-0-					-0-
05	8710	X	1845	-0-	-6865	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					33
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					33
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2558	2	2	9	N	2					35
03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					35
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					35
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					35

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					14
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					14
02	532	N	396	-0-	-136	-0-	396	2			N	-0-					14
03	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	2			N	-0-					14
04	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	2			N	-0-					14
05	434	N	194	-0-	-240	-0-	194	2			N	-0-					14

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					62
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					62

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					2
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					2
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					2
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					2
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					2
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					2

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					60
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					60
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3					63
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2	9	N	2					65
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					65
05	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-					65

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					5
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					5
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					5
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					5
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					5
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					5

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					5
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					5
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					5
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					5
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					5
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					5

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					36
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					36
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					36
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					36
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					36
05	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-					36

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
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
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	929	2	6	9	N	5					25
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					25
02	924	N	390	-0-	-534	-0-	390	3			N	-0-					25
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					25
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					25
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					25

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					10
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					10

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
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					52
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					52
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					52
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					52
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					52
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					52

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	719	2	77	9	N	70					70
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					70

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 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
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					102
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					102
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	559	2			N	-0-					102
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					102
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					102
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					102

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					40
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					40
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					40
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					40
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					40
*05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					40

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					370
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					370
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					370
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					370
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					370
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					370

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					65
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					65
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					65
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					65

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					130
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					130
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					130
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					130
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					130
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					130

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					138
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					138
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					138
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					138
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					138
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					138

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008

12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					15
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					15
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					15
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					15
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					15
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					15

WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					37
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					37
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					37
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					37
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					37
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					37

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					224
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					224
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					224
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					224
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					224
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					224

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					93
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					93
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					93
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					93
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					93
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					93

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					227
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					227
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					227
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					227
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					227
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					227

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					230
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					325
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					325
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					325
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					325
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					325
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					325

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					204
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					103
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					103
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					103
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					103
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					103
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					103

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 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
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 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
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					40
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					40
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					40
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					40
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					40
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					40

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 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
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					192
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					192
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					192
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					192
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					192
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					163
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					163
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					163
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					163
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					163
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					163

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					42
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					42
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					42
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					42
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					42
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					42

COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					140
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					140
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					140
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					140
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					140
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					140

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
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					182
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					182
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					182
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					182
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					182
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					182

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					174
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					174
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					174
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					174
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					174
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					174

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
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-

BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					166
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					166
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					166
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					166
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					166
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					166

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					65
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					65
04	3000	N	5537	-0-	2537	2537	5537	3			N	-0-					65
05	3064	N	527	-0-	-2537	-0-	527	3			N	-0-					65

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					65
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					65
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					65
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					65
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					65
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					65

COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					240
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					240
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					240
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					240

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089

12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4113	-0-	-41	-0-	4113	3			N	-0-					380
01	T. A.		3829	-0-	3829	3829	3829	3			N	-0-					380
02	T. A.		3717	-0-	3717	7546	3717	3			N	-0-					380
03	T. A.		3621	-0-	3621	11167	3621	3			N	-0-					380
04	T. A.		3150	-0-	3150	14317	3150	3			N	-0-					380
05	T. A.		3001	-0-	3001	17318	3001	3			N	-0-					380

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
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					74
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					74
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					74
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					74
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					74
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 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
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					24
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					24
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					24
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					24
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					24
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					24

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	3022	-0-	-16	-0-	3022	3			N	-0-					20
01	T. A.		1809	-0-	1809	1809	1809	3			N	-0-					20
02	T. A.		2970	-0-	2970	4779	2970	3			N	-0-					20
03	T. A.		3036	-0-	3036	7815	3036	3			N	-0-					20
04	T. A.		2661	-0-	2661	10476	2661	3			N	-0-					20
05	T. A.		2611	-0-	2611	13087	2611	3			N	-0-					20

COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		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

12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					65
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					65
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					65
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					65
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					65
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					65

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	30	1	201	2	N	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	31	1	194	2	N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	28	1	182	2	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	31	1	192	2	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	27	1	180	2	N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	30	1	198	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
12	1643	N	1163	-0-	-480	-0-	1162	2	1	9	N	1					119
01	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	2			N	-0-					119
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1587	2	1	9	N	1					120
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					120
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					120
05	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1628	2	2	9	N	2					122

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
12	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-					35
01	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					35
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	322	2			N	-0-					35
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					35
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					35
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	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
12	806	N	770	-0-	-36	-0-	764	2	6	9	N	5					101
01	806	N	685	-0-	-121	-0-	677	2	8	9	N	7					108
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	N	1					109
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					109
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	N	1					110
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					110

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	81	1	551	2	N	-0-					29
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	76	1	523	2	N	-0-					29
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	72	1	445	2	N	-0-					29
03	620	N	515	-0-	-105	-0-	75	1	440	2	N	-0-					29
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	69	1	440	2	N	-0-					29
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	125	1	882	2	N	-0-					29

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	95	1	712	2	N	-0-					29
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	91	1	704	2	N	-0-					29
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	86	1	593	2	N	-0-					29
03	806	N	689	-0-	-117	-0-	91	1	598	2	N	-0-					29
04	780	N	706	-0-	-74	-0-	83	1	623	2	N	-0-					29
05	744	N	681	-0-	-63	-0-	90	1	591	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
12	775	N	644	-0-	-131	-0-	31	1	613	2	N	-0-					83
01	744	N	620	-0-	-124	-0-	28	1	590	2	N	2					85
							2	9									
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	28	1	567	2	N	-0-					85
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	29	1	611	2	N	2					87
							2	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	2	N	-0-					87
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	N	-0-					87

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
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2091	2	8	9	N	7					127
01	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1972	2	7	9	N	6					133
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1767	2	15	9	N	14					147
03	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	1977	2	7	9	N	6					153
04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	1885	2	6	9	N	5					158
05	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	1935	2	7	9	N	6					164

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
12	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	983	-0-	-277	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

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
12	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	145	1	1253	2	N	-0-					58
01	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	135	1	1156	2	N	-0-					58
02	1288	N	1120	-0-	-168	-0-	126	1	994	2	N	-0-					58
03	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	136	1	1015	2	N	-0-					58
04	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	130	1	1091	2	N	-0-					58
05	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	137	1	997	2	N	1					59
							1	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	30	1	1093	2	N	15					148
							17	9									
01	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	29	1	1150	2	N	-0-					148
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	28	1	1006	2	N	2					150
							2	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	28	1	1105	2	N	17					167
							19	9									
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	30	1	1090	2	N	-0-					167
05	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	31	1	1108	2	N	2	111	1			58
							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
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	66	1	381	2	N	-0-					22
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	61	1	328	2	N	-0-					22
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	62	1	343	2	N	-0-					22
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	62	1	322	2	N	-0-					22
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	59	1	324	2	N	-0-					22
05	434	N	340	-0-	-94	-0-	61	1	279	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1984	N	1291	-0-	-693	-0-	31	1	1243	2	N	15					168
							17	9									
01	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	29	1	1505	2	N	-0-					168
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	28	1	1639	2	N	-0-					168
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	27	1	1272	2	N	4	141	1			31
							4	9									
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	30	1	2143	2	N	1					32
							1	9									
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	31	1	2136	2	N	-0-					32

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	31	1	1411	2	N	-0-					135
01	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	28	1	1333	2	N	27					162
							30	9									
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	28	1	1257	2	N	10					172
							11	9									
03	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	31	1	1357	2	N	5					177
							6	9									
04	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	30	1	1299	2	N	17					194
							19	9									
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1456	2	N	2	26	1			170
							2	9									

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	-0-					42
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	29	1	506	2	N	-0-					42
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	28	1	478	2	N	-0-					42
03	558	N	484	-0-	-74	-0-	28	1	456	2	N	-0-					42
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	30	1	421	2	N	-0-					42
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	31	1	389	2	N	-0-					42

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	N	-0-					67
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	2	N	-0-					67
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	28	1	353	2	N	-0-					67
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	2	N	-0-					67
04	510	N	419	-0-	-91	-0-	30	1	389	2	N	-0-					67
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	28	1	363	2	N	-0-					67

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

12	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	31	1	1034	2	N	-0-					75
01	1054	N	915	-0-	-139	-0-	27	1	888	2	N	-0-					75
02	924	N	918	-0-	-6	-0-	28	1	877	2	N	12					87
							13	9									
03	1054	N	954	-0-	-100	-0-	31	1	923	2	N	-0-					87
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	30	1	917	2	N	16					103
							18	9									
05	1023	N	993	-0-	-30	-0-	31	1	956	2	N	5					108
							6	9									

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-					32
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	2	N	-0-					32
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	27	1	259	2	N	-0-					32
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	31	1	311	2	N	-0-					32
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	29	1	289	2	N	-0-					32
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	2	N	-0-					32

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 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
12	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	29	1	1081	2	N	1					48
							1	9									
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	31	1	1020	2	N	-0-					48
02	1036	N	927	-0-	-109	-0-	28	1	899	2	N	-0-					48
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	31	1	1009	2	N	13					61
							14	9									
04	1020	N	992	-0-	-28	-0-	28	1	964	2	N	-0-					61
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	29	1	959	2	N	-0-					61

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	N	-0-					130
01	651	N	550	-0-	-101	-0-	30	1	520	2	N	-0-					130
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	28	1	694	2	N	-0-					130
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	691	2	N	-0-					130
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	30	1	723	2	N	9					139
							10	9									
05	806	N	666	-0-	-140	-0-	29	1	635	2	N	2					141
							2	9									

ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	31	1	1104	2	N	-0-					120
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	31	1	1061	2	N	-0-					120
02	1204	N	1008	-0-	-196	-0-	28	1	972	2	N	7					127
							8	9									
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	31	1	1036	2	N	-0-					127
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	30	1	1052	2	N	7					134
							8	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	30	1	1094	2	N	-0-					134

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	31	1	1207	2	N	-0-					66
01	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	31	1	1168	2	N	-0-					66
02	1176	N	1091	-0-	-85	-0-	27	1	1064	2	N	-0-					66
03	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	31	1	1202	2	N	-0-					66
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	30	1	1182	2	N	-0-					66
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	1210	2	N	1					67
							1	9									

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
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	N	1					106
							1	9									
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	2	N	-0-					106
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	28	1	1033	2	N	-0-					106
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	31	1	1134	2	N	-0-					106
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	30	1	1100	2	N	1					107
							1	9									
05	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	31	1	1105	2	N	-0-					107

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	31	1	1246	2	N	-0-					27
01	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	31	1	1083	2	N	6					33
							7	9									
02	1148	N	1044	-0-	-104	-0-	28	1	1016	2	N	-0-					33
03	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	31	1	1100	2	N	-0-					33
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	29	1	1041	2	N	1					34
							1	9									
05	1147	N	987	-0-	-160	-0-	27	1	959	2	N	1					35
							1	9									

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	961	N	771	-0-	-190	-0-	30	1	737	2	N	4					162
							4	9									
01	1519	N	980	-0-	-539	-0-	26	1	954	2	N	-0-					162
02	1232	N	669	-0-	-563	-0-	28	1	630	2	N	10					172
							11	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	30	1	977	2	N	-0-					172
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	30	1	1319	2	N	5					177
							6	9									
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	31	1	1224	2	N	3	163	1			17
							3	9									

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
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	880	2	N	1					42
							1	9									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	790	2	N	-0-					42
02	784	N	735	-0-	-49	-0-	28	1	707	2	N	-0-					42
03	899	N	702	-0-	-197	-0-	31	1	671	2	N	-0-					42
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	30	1	706	2	N	-0-					42
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	798	2	N	-0-					42

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1209	N	659	-0-	-550	-0-	23	1	627	2	N	8					27
							9	9									
01	1209	N	863	-0-	-346	-0-	29	1	834	2	N	-0-					27
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	28	1	1073	2	N	-0-					27
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	31	1	1019	2	N	-0-					27
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	30	1	1135	2	N	-0-					27
05	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	31	1	1161	2	N	1					28
							1	9									

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 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
12	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	1353	2	20	9	N	18					57
01	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1330	2	7	9	N	6					63
02	1400	N	1158	-0-	-242	-0-	1158	2			N	-0-					63
03	1364	N	997	-0-	-367	-0-	996	2	1	9	N	1					64
04	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	1108	2	18	9	N	16					80
05	1271	N	914	-0-	-357	-0-	913	2	1	9	N	1					81

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

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

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					27
01	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	2			N	-0-					27
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					27
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					27
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					27
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					27

O. H. M. OPERATING 617053
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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

12	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					22
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					22
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					22
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					22
04	810	N	384	-0-	-426	-0-	384	2			N	-0-					22
05	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					22

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					22
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	701	2	4	9	N	4					26
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	638	2			N	-0-					26
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-	17	1			9
04	690	N	518	-0-	-172	-0-	518	2			N	-0-					8
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					8

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					83
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					83
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					83
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					83
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					83
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					100
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	433	1	312	2	N	-0-					129
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	92	1	604	2	N	-0-					129
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	62	1	552	2	N	-0-					129
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	125	1	543	2	N	-0-					129
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	164	1	448	2	N	-0-					129
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	444	1	236	2	N	-0-					129

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

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

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

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

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

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

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	992	N	632	-0-	-360	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	812	N	599	-0-	-213	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	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

12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1023	-0-	-517	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	1	1	136	2	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

12	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	1					114
							1	9									
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	25	2	N	2					116
							2	9									
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	20	2	N	2					118
							2	9									
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	25	2	N	2					120
							2	9									
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	25	2	N	1					121
							1	9									
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	1					122
							1	9									

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
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					220
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					220
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					220
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					220
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	80	1			140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

MMGL TXPH, LLC 101619
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRUHLKEY'S 102999
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618

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

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
GREAT HORNED OWLS PULSATRIX, LLC 103848
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					57
01	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	1401	2	1	9	N	1					58
02	1456	N	1388	-0-	-68	-0-	1385	2	3	9	N	3					61
03	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1385	2	9	9	N	8					69
04	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1314	2	1	9	N	1					70
05	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1497	2	9	9	N	8					78

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

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
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					21
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					21
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					21
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					21
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					21
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	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
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					21
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					21
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					21
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					21
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					21
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					21

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					201
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					201
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					201
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					201
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					201
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					201

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294

12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	65	1	373	2	N	-0-					101
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	62	1	348	2	N	-0-					101
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	56	1	288	2	N	-0-					101
03	434	N	335	-0-	-99	-0-	58	1	277	2	N	-0-					101
04	390	N	264	-0-	-126	-0-	49	1	215	2	N	-0-					101
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	60	1	287	2	N	-0-					101

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026

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
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					77
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					77
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					77
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					77
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1949	2	54	9	N	49					126
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1780	2	72	9	N	65					191

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
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-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

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

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
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

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

12	2604 X	1500	-0-	-1104	-0-	1500	2			N	-0-					106
01	2604 X	2200	-0-	-404	-0-	2200	2			N	-0-					106
02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3451	2	88	9	N	80	175	1			11
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3431	2	6	9	N	5					16
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3606	2	1	9	N	1					17
05	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					17

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1243	-0-	-524	-0-	1243	2			N	-0-					41
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					41
02	1372	N	981	-0-	-391	-0-	981	2			N	-0-					41
03	1240	N	230	-0-	-1010	-0-	230	2			N	-0-					41
04	1230	N	258	-0-	-972	-0-	258	2			N	-0-					41
05	1085	N	143	-0-	-942	-0-	143	2			N	-0-					41

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					197
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					197
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					197
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					197
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					197
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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
12	651	N	164	-0-	-487	-0-	164	2			N	-0-					78
01	589	N	56	-0-	-533	-0-	56	2			N	-0-					78
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					78
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					78
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					78
05	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					78

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		169	-0-	169	169	169	3			N	-0-					-0-
03	356	N	187	-0-	-169	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	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
12	992	N	946	-0-	-46	-0-	944	2	2	9	N	2					34
01	992	N	902	-0-	-90	-0-	900	2	2	9	N	2					36
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					36
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					36
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	971	2	2	9	N	2					38
05	992	N	907	-0-	-85	-0-	904	2	3	9	N	3					41

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	0	N	157	-0-	157	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	0	N	105	-0-	105	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					135
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					135
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					135
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					135
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					135
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	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

12	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	3			N	-0-					52
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					52
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					52
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					52
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					52
05	3100	N	3137	-0-	37	37	3137	3			N	-0-					52

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1477	3	15	9	N	14					159
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2106	3	21	9	N	19					178
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2033	3	29	9	N	26	163	1			41
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1605	3	22	9	N	20					61
*04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1523	3	23	9	N	21					82
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					82

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
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					40
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					40
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					40
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					40
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					40
05	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					40

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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1049					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1049					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1049					N	-0-					-0-
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-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					47
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					47
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					47
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
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

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					3
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					3
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					3
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					3
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					3
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	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

12	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1205	-0-	-562	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					707
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					707

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT HORNED OWLS PULSATRIX, LLC 103848
O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

12	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

12	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	211	-0-	-1494	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1606	2	1	9	N	1					15
01	1550 N	1390	-0-	-160	-0-	1380	2	10	9	N	9					24
*02	1428 N	1315	-0-	-113	-0-	1315	2			N	-0-	24	7			-0-
*03	1612 N	1395	-0-	-217	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1221	2	3	9	N	3					39
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	802	2	13	9	N	12					51
02	1120	N	1106	-0-	-14	-0-	1100	2	6	9	N	5					56
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1467	2	3	9	N	3					59
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	2	2	9	N	2					61
*05	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1123	2	3	9	N	3					64

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

12	1085	N	665	-0-	-420	-0-	665	2			N	-0-					63
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	N	1					64
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					64
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					64
04	780	N	563	-0-	-217	-0-	562	2	1	9	N	1					65
05	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	2			N	-0-					65

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4904					N	-0-					161
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4904					N	-0-					161
02	14B2 EXT		1135	-0-	1135	6039	1135	2			N	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6039					N	-0-					161
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6039					N	NO RPT					161
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6039					N	NO RPT					161

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	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

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2025

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	546	2	N	-0-					48
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	42	1	209	2	N	-0-					48
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	42	1	532	2	N	-0-					48
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	N	-0-					48
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	42	1	1098	2	N	-0-					48
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	42	1	1021	2	N	-0-					48

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 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
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	84	1	1089	2	N	-0-					70
01	651	N	501	-0-	-150	-0-	84	1	417	2	N	-0-					70
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	84	1	1061	2	N	-0-					70
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	84	1	2160	2	N	2					72
							2	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	84	1	2190	2	N	25					97
							28	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	84	1	2037	2	N	78	162	1			13
							86	9									

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	88	-0-	-439	-0-	88	2			N	-0-					33
01	465	N	124	-0-	-341	-0-	124	2			N	-0-					33
02	280	N	87	-0-	-193	-0-	87	2			N	-0-					33
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					33
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					33
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	124	-0-	-589	-0-	124	2			N	-0-					9
01	682	N	176	-0-	-506	-0-	176	2			N	-0-					9
02	392	N	124	-0-	-268	-0-	124	2			N	-0-					9
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					9
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					9
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	525	-0-	-2	-0-	60	1	465	2	N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	62	1	454	2	N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	56	1	415	2	N	-0-					-0-
03	527	N	62	-0-	-465	-0-	62	1			N	-0-					-0-
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	60	1	398	2	N	-0-					-0-
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	62	1	388	2	N	-0-					-0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	62	1	420	2	N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	62	1	408	2	N	-0-					-0-
02	504	N	412	-0-	-92	-0-	56	1	356	2	N	-0-					-0-
03	496	N	62	-0-	-434	-0-	62	1			N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	60	1	366	2	N	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	62	1	369	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 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
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2					27
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					27
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					27
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					27
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					27
05	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					27

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					35
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					35
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					35
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					35
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					35
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					52
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					52
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					52
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					52
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					52
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					52

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					59
01	2139	N	1469	-0-	-670	-0-	1460	2	9	9	N	8					67
02	2436	N	1419	-0-	-1017	-0-	1419	2			N	-0-					67
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2693	2	13	9	N	12					79
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2757	2	43	9	N	39					118
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2579	2	4	9	N	4					122

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

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

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	732	1	3095	2	N	-0-					75
01	3100	X	974	-0-	-2126	-0-	563	1	411	2	N	-0-					75
02	2800	X	1417	-0-	-1383	-0-	18	1	1399	2	N	-0-					75
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	464	1	3328	2	N	-0-					75
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	402	1	3217	2	N	-0-					75
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	448	1	3204	2	N	38					113
							42	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					14
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					14
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	2			N	-0-					14
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					14
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					14
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					14

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 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
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1825	2	8	9	N	7					39
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1738	2	21	9	N	19					58
02	1708	N	1652	-0-	-56	-0-	1635	2	17	9	N	15					73
03	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1729	2	6	9	N	5					78
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1719	2	20	9	N	18					96
05	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1775	2	11	9	N	10					106

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 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
12	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2088	2	1	9	N	1					92
01	2263	N	1970	-0-	-293	-0-	1963	2	7	9	N	6					98
02	2044	N	1794	-0-	-250	-0-	1785	2	9	9	N	8					106
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2082	2	4	9	N	4					110
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					110
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2062	2	9	9	N	8					118

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 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
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			N	-0-					51
01	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1068	2			N	-0-					51
02	1092	N	629	-0-	-463	-0-	628	2	1	9	N	1					52
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1109	2	7	9	N	6					58
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1141	2	4	9	N	4					62
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					62

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
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HAIDER OPERATING, LLC 342767
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		314	-0-	314	314	314	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		120	-0-	120	434	120	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	434					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	434					N	-0-					-0-
05	456	X	22	-0-	-434	-0-	22	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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

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

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					32
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					32
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					32
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					32
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					32
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					32

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1					16
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	N	7					23
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	N	4					27
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	340	2	2	9	N	2					29
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1					30
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	2					32

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					61
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					61
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	212	2	6	4	N	-0-					61
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					61
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					61
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					61

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					13
01	2108	N	1841	-0-	-267	-0-	1838	2	3	9	N	3					16
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2025	2	2	9	N	2					18
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2176	2	2	9	N	2					20
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2100	2	1	9	N	1					21
05	2232	N	2103	-0-	-129	-0-	2101	2	2	9	N	2					23

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					51
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					51
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					51
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					51
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					51
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					51

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			N	-0-					15
01	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	1136	2	1	9	N	1					16
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	2	6	9	N	5					21
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1333	2	3	9	N	3					24
04	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1050	2	1	9	N	1					25
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1446	2	1	9	N	1					26

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 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
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					16
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					16
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-					16
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					16
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					16
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					16

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	868	N	714	-0-	-154	-0-	713	2	1	9	N	1					12
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	827	2	4	9	N	4					16
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	696	2	6	9	N	5					21
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	2	2	9	N	2					23
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					23
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					23

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 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
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	879	2	4	9	N	4					32
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	829	2	10	9	N	9					41
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	805	2	6	9	N	5					46
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3					49
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1					50
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	874	2	2	9	N	2					52

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 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
12	961	N	836	-0-	-125	-0-	273	1	563	2	N	-0-					23
01	899	N	774	-0-	-125	-0-	273	1	501	2	N	-0-					23
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	247	1	644	2	N	-0-					23
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	273	1	617	2	N	-0-					23
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	264	1	570	2	N	-0-					23
05	992	N	886	-0-	-106	-0-	273	1	613	2	N	-0-					23

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	2	2	9	N	2					15
01	744	N	628	-0-	-116	-0-	621	2	7	9	N	6					21
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	666	2	3	9	N	3					24
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	2	2	9	N	2					26
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					26
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-					26

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	446	-0-	-143	-0-	273	1	173	2	N	-0-					51
01	558	N	456	-0-	-102	-0-	273	1	183	2	N	-0-					51
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	246	1	177	2	N	-0-					51
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	273	1	197	2	N	-0-					51
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	264	1	123	2	N	-0-					51
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	273	1	336	2	N	-0-					51

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	273	1	10	9	N	9					56
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	273	1	14	9	N	13					69
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	247	1	12	9	N	11					80
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	273	1	13	9	N	12					92
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	264	1	12	9	N	11					103
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	273	1	10	9	N	9					112

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1					71
01	620	N	539	-0-	-81	-0-	535	2	4	9	N	4					75
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	N	8					83
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	N	3					86
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					86
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					86

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					68
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					68
02	980	N	844	-0-	-136	-0-	844	2			N	-0-					68
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					68
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					68
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					3
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					3
02	2156	N	2106	-0-	-50	-0-	2106	2			N	-0-					3
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					3
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					3
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					3

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					33
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					33
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					33
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					33
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					33
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					33

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-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
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					25
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					25
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					25
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					25
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					25
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					25

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-					-0-
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-

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274

12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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

12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					108
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					108
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					108
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					108

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740

12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					103
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					103
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					103
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					103
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					103
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					103

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					40
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					40
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					40
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					40
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					40
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					40

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					38
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					38
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					38
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					38
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					38
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					38

STEELE, J. I. -E- WELL #: RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					240
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					240
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					240
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					240
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					240
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					240

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					101

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					35
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					35
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					35
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					35
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					35
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					35

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					111
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					111
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					111
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					111
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					111
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					111

JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					203
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					203
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					203

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					164
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					164
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					164
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					164
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					164
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					164

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					334
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					334
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					334
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					334
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					334
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					334

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					180
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					180
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					180
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					180

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610

12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					27
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					27
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					27
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					27
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					27
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					27

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188

12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					12
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					12
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					12
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					12
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					12
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					12

MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657

12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					38
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					38
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					38
03	3100	N	3926	-0-	826	826	3926	3			N	-0-					38
04	3000	N	3286	-0-	286	1112	3286	3			N	-0-					38
05	3100	N	3115	-0-	15	1127	3115	3			N	-0-					38

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					29
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					29
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					29
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					29
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					29
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	762	-0-	-75	-0-	31 6	1 9	725	2	N	5					72
01	806	N	650	-0-	-156	-0-	28	1	622	2	N	-0-					72
02	728	N	694	-0-	-34	-0-	28 7	1 9	659	2	N	6					78
03	775	N	679	-0-	-96	-0-	28 6	1 9	645	2	N	5					83
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	29 18	1 9	705	2	N	16	99	1			-0-
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	31	1	652	2	N	-0-					-0-

ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2026

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026

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
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	2	N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	31	1	88	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	28	1	97	2	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	99	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	30	1	101	2	N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	16	1	57	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
12	3100	X	1002	-0-	-2098	-0-	1001	2	1	9	N	1					116
01	3100	X	1297	-0-	-1803	-0-	1290	2	7	9	N	6					122
02	2800	X	2640	-0-	-160	-0-	2632	2	8	9	N	7					129
03	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	2644	2	1	9	N	1	110	1			20
04	2760	X	2510	-0-	-250	-0-	2503	2	7	9	N	6					26
05	2914	X	2010	-0-	-904	-0-	2008	2	2	9	N	2					28

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
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	1368	2	N	3					73
01	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	29 2	1 9	1149	2	N	2					75
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	27	1	1207	2	N	-0-					75
03	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	28 6	1 9	1209	2	N	5					80
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	1243	2	N	2					82
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	1549	2	N	5					87

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	31	1	2031	2	N	6					56
							7	9									
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	23	1	1936	2	N	8					64
							9	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	N	3					67
03	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	29	1	1914	2	N	5					72
							6	9									
04	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	30	1	1833	2	N	4					76
							4	9									
05	2046	N	1660	-0-	-386	-0-	31	1	1625	2	N	4	67	1			13
							4	9									

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	N	-0-					36
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	N	-0-					36
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	N	-0-					36
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	-0-					36
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	N	-0-					36
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	30	1	243	2	N	-0-					36

BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	78	1	984	2	N	-0-					110
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	73	1	936	2	N	-0-					110
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	80	1	1072	2	N	-0-					110
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	88	1	1197	2	N	-0-					110
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	78	1	1068	2	N	-0-					110
05	1271	N	513	-0-	-758	-0-	48	1	464	2	N	1					111
							1	9									

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	31	1	1368	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	31	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	28	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	30	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	31	1	1422	2	N	-0-					-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	650	-0-	-63	-0-	30	1	619	2	N	1					116
							1	9									
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	29	1	599	2	N	-0-					116
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	2	N	-0-					116
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	618	2	N	12	43	1			85
							13	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	N	-0-					85
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	31	1	595	2	N	-0-					85

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	31	1	1588	2	N	13					128
							14	9									
01	2015	N	1542	-0-	-473	-0-	29	1	1505	2	N	7					135
							8	9									
02	1764	N	1229	-0-	-535	-0-	28	1	1201	2	N	-0-					135
03	1643	N	1275	-0-	-368	-0-	29	1	1218	2	N	25	145	1			15
							28	9									
04	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	30	1	1246	2	N	-0-					15
05	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	31	1	1323	2	N	-0-					15

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
12	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	159	1	1406	2	N	-0-					99
01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	144	1	1276	2	N	-0-					99
02	1372	N	1362	-0-	-10	-0-	148	1	1214	2	N	-0-					99
03	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	149	1	1137	2	N	2					101
							2	9									
04	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	134	1	1154	2	N	3					104
							3	9									
05	1519	N	985	-0-	-534	-0-	120	1	852	2	N	12					116
							13	9									

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	518	-0-	-9	-0-	72	1	446	2	N	-0-					11
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	67	1	403	2	N	-0-					11
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	64	1	367	2	N	-0-					11
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	66	1	358	2	N	-0-					11
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	64	1	377	2	N	-0-					11
05	465	N	316	-0-	-149	-0-	58	1	258	2	N	-0-					11

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 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
12	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2			N	-0-					57
01	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1122	2	7	9	N	6					63
02	1232	N	996	-0-	-236	-0-	996	2			N	-0-					63
03	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			N	-0-					63
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	2	8	9	N	7					70
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1173	2	4	9	N	4					74

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 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
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	2	N	-0-					90
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-					90
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72	2	N	-0-					90
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	29	1	86	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

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
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	31	1	2109	2	N	7					214
							8	9									
01	2790	N	1928	-0-	-862	-0-	31	1	1890	2	N	6	195	1			25
							7	9									
02	2380	N	2163	-0-	-217	-0-	28	1	2126	2	N	8					33
							9	9									
03	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	29	1	1798	2	N	10					43
							11	9									
04	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	23	1	1712	2	N	6					49
							7	9									
05	2387	N	2208	-0-	-179	-0-	28	1	2179	2	N	1					50
							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
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	27	1	634	2	N	-0-					75
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	-0-					75
02	560	N	378	-0-	-182	-0-	27	1	349	2	N	2					77
							2	9									
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	30	1	591	2	N	-0-					77
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	30	1	459	2	N	1					78
							1	9									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	N	2					80
							2	9									

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
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	31	1	275	2	N	-0-					17
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	27	1	265	2	N	-0-					17
02	364	N	281	-0-	-83	-0-	28	1	253	2	N	-0-					17
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	2	N	-0-					17
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	2	N	-0-					17
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	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
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	31	1	517	2	N	-0-					70
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	28	1	514	2	N	-0-					70
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	26	1	493	2	N	-0-					70
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	N	2					72
							2	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	N	-0-					72
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	N	15					87
							17	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					37
01	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1569	2			N	-0-					37
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					37
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					37
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					37
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					37

COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	666	-0-	-388	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	-0-	83	263	83	2			N	-0-					-0-
01	349	N	86	-0-	-263	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2020

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

12	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	377	-0-	-708	-0-	377	3			N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					65
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					65
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-					65
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					65
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					65
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					65

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					15
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					15
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					15
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					15
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					15
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					15

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					187
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					187
02	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	1020	2			N	-0-					187
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					187
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					187
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					168
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	2800	N	3055	-0-	255	255	3055	2			N	-0-					168
03	3100	N	3337	-0-	237	492	3337	2			N	-0-					168
04	3000	N	2699	-0-	-301	191	2699	2			N	-0-					168
05	2976	X	2282	-0-	-694	-0-	2282	2			N	-0-					168

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					47
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					47
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					47
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					47
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					47
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					47

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					5
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					5
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					5
03	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	2			N	-0-					5
04	810	N	601	-0-	-209	-0-	601	2			N	-0-					5
05	899	N	349	-0-	-550	-0-	349	2			N	-0-					5

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2397	3	14	9	N	13					163
01	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	2239	3	10	9	N	9					172
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					172
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					172
04	2190	N	2069	-0-	-121	-0-	2041	3	28	9	N	25					197
05	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	2353	3			N	-0-					197

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	78	-0-	-325	-0-	78	2			N	-0-					48
01	403	#	141	-0-	-262	-0-	141	2			N	-0-					48
02	364	#	270	-0-	-94	-0-	270	2			N	-0-					48
03	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					48
04	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					48
05	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	31	1	37	2	N	-0-					75
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	31	1	37	2	N	-0-					75
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	28	1	33	2	N	-0-					75
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					75
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	N	-0-					75
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	2	N	-0-					17
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	1	1	212	2	N	-0-					17
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	1	1	168	2	N	-0-					17
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	2	N	-0-					17
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	1	1	175	2	N	-0-					17
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

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

LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1000	-0-	-488	-0-	1000	2			N	-0-					58
01	1209	N	912	-0-	-297	-0-	912	2			N	-0-					58
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					58
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					58
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					58
05	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					58

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199

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

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					48
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					48
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					48
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					48
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					48
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					48

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					58
01	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2181	3	4	9	N	4					62
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2251	3	3	9	N	3					65
03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1833	3	3	9	N	3					68
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	4					72
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2477	3	3	9	N	3					75

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B DENY	-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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	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

12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			23
01	837 N	768	-0-	-69	-0-	768	2		N	-0-			23
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			23
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			23
04	750 N	621	-0-	-129	-0-	621	2		N	-0-			23
05	744 N	589	-0-	-155	-0-	589	2		N	-0-			23

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					33
01	3503	X	3217	-0-	-286	-0-	3217	2			N	-0-					33
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					33
03	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	3278	2	8	9	N	7					40
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3027	2	118	9	N	107	107	1			40
05	3224	X	3097	-0-	-127	-0-	3097	2			N	-0-					40

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
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					62
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					62
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					62
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					62
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					62
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					62

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
12	1147	N	850	-0-	-297	-0-	28	1	822	2	N	-0-					103
01	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	31	1	1053	2	N	-0-					103
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	28	1	983	2	N	6					109
							7	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	29	1	972	2	N	5					114
							6	9									
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	30	1	1004	2	N	-0-					114
05	1116	N	989	-0-	-127	-0-	30	1	959	2	N	-0-					114

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
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					50
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					50
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					50
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					50
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					50
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

12	1612	N	1066	-0-	-546	-0-	1066	2			N	-0-					196
01	1612	N	1097	-0-	-515	-0-	1097	2			N	-0-					196
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					196
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					196
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					196
05	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1388	2			N	-0-					196

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					15
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					15
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	500	2			Y	-0-					15
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			Y	-0-					15
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					15
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					15

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325

12	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2170	N	1979	-0-	-191	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1320	-0-	-360	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

LATIGO PETROLEUM, LLC 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
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					5
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					5
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					5
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					5
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					5
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					5

THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2497	-0-	-603	19453	2497	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2260	-0-	-840	18613	2260	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	978	-0-	-1822	16791	978	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2517	-0-	-583	16208	2517	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	960	-0-	-2040	14168	960	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	11068					N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732

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

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	X	2	-0-	-1672	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

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

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	3	-0-	3	3	2	1	1	9	N	1	66	1			37

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	6563	-0-	6563 B	170991	6563	2			N	-0-					-0-
01	6107	N	6409	-0-	302 B	171293	6409	2			N	-0-					-0-
02	0	N	5764	-0-	5764 B	177057	5764	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 177057																	
03	0		6014	-0-	6014 B	183071	6014	2			N	-0-					-0-
04	0		5957	-0-	5957 B	189028	5957	2			N	-0-					-0-
05	6572		6038	-0-	-534 B	188494	6038	2			N	-0-					-0-

RENNER WELL #: 3 RRCID -> 296853 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6797 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

12	2635	N	2429	-0-	-206	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2252	-0-	-383	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2022	-0-	-218	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	157	-0-	-2075	-0-	157	2			N	-0-					-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

12	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	341	N	26	-0-	-315	-0-	26	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

12	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	364	N	157	-0-	-207	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	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
12	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					120
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					120
02	280	N	241	-0-	-39 B	-0-	241	3			N	-0-					120
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					120
*04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					120
05	279	N	225	-0-	-54 B	-0-	225	3			N	-0-					120

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-530					N	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031

12	496	N	319	-0-	-177 B	-0-	62	1	257	2	N	-0-					30
01	496	N	103	-0-	-393 B	-0-	38	1	65	2	N	-0-					30
02	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	48	1	440	2	N	-0-					30
03	310	N	62	-0-	-248 B	-0-	62	1			N	-0-					30
04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	60	1	352	2	N	-0-					30
05	527	N	444	-0-	-83 B	-0-	62	1	382	2	N	-0-					30

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

12	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1430	2	19	9	N	17					65
01	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1236	2	18	9	N	16					81
02	1064	N	1047	-0-	-17 B	-0-	1033	2	14	9	N	13					94
03	1178	N	1105	-0-	-73 B	-0-	1099	2	6	9	N	5					99
04	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	19					118
05	1147	N	1100	-0-	-47 B	-0-	1091	2	9	9	N	8					126

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1212					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1212					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1212					N	NO RPT					-0-
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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					95
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

HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-					95
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

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

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

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
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	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
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	160	2	14	9	N	13					123
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					123
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					123
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					123
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	140	2	9	9	N	8	109	1			22
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					22

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

12	0	W	762	-0-	762	26415	762	3			N	-0-					50
01	0	W	740	-0-	740	27155	740	3			N	-0-					50
02	0	W	677	-0-	677	27832	677	3			N	-0-					50
03	0	W	735	-0-	735	28567	735	3			N	-0-					50
04	0	W	1735	-0-	1735	30302	1735	3			N	-0-					50
05	0	W	1749	-0-	1749	32051	1735	3	14	9	N	13					63

HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

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

MMGL TXPH, LLC 101619
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

12	806	N	623	-0-	-183	-0-	35	1	588	2	Y	-0-	1	1			30
01	992	N	422	-0-	-570	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					30
02	644	N	347	-0-	-297	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					30
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	101	1	1456	2	Y	25	50	1			5
							28	9									
*04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	118	1	2125	2	Y	2					7
							2	9									
*05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	119	1	1918	2	Y	-0-					7

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

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

RAMP WALKER 12 WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
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-

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	558	N	352	-0-	-206	-0-	112	1	161	2	N	72					98
							79	9									
01	372	N	177	-0-	-195	-0-	79	1	98	9	N	89					187
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	69	166	1			90
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	60					150
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	79	1	16	2	N	65	165	1			50
							72	9									
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	110	1	1	2	N	49					99
							54	9									

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-
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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SPORTSMAN-ABRAHAM 49/32 A WELL #: D001BO RRCID -> 296961 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8600 - 17179

12	18600 X	16041	-0-	-2559	-0-	1048	1	13561	2	N	1302	1213	1			234
						1432	9									
01	18073 X	14016	-0-	-4057	-0-	803	1	11940	2	N	1157	1202	1			189
						1273	9									
02	15764 X	13381	-0-	-2383	-0-	946	1	11257	2	N	1071	1038	1			222
						1178	9									
03	17081 X	14363	-0-	-2718	-0-	1045	1	12046	2	N	1156	1029	1			349
						1272	9									
04	15900 X	13963	-0-	-1937	-0-	1019	1	11764	2	N	1073	1186	1			236
						1180	9									
05	16027 X	13712	-0-	-2315	-0-	1050	1	11497	2	N	1059	1035	1			260
						1165	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					14
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					14
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					14
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					14
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					14
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					14

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1462	2	6	9	N	5					34
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1324	2	1	9	N	1					35
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					35
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	N	7					42
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	N	3					45
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1500	2	3	9	N	3					48

YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

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
12	1364	N	846	-0-	-518	-0-	846	2			N	-0-					23
01	1209	N	737	-0-	-472	-0-	737	2			N	-0-					23
02	952	N	665	-0-	-287	-0-	665	2			N	-0-					23
03	837	N	571	-0-	-266	-0-	571	2			N	-0-					23
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					23
05	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					23

BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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

12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					53
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					53
02	1092	N	1001	-0-	-91	-0-	1001	2			N	-0-					53
03	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					53
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					53
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					53

CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

12	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2909	2	59	9	N	54	113	1			13
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					13
02	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1509	2			N	-0-					13
03	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			N	-0-					13
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	27					40
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2729	2	30	9	N	27					67

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

12	3162	X	2296	-0-	-866	-0-	2289	2	7	9	N	6					25
01	3162	X	1543	-0-	-1619	-0-	1537	2	6	9	N	5					30
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2977	2	24	9	N	22					52
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3130	2	17	9	N	15					67
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	35					102
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3244	2	64	9	N	58	152	1			8

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2025

WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAMPLES WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954

12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1553	2	21	9	N	19	104	1			35
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1346	2	22	9	N	20					55
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1491	2	17	9	N	15					70
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1634	2	28	9	N	25					95
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	20					115
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1646	2	14	9	N	13					128

SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					122
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					122
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					122
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					122
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					123
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					123

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2025

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

12	1364 X	1193	-0-	-171	-0-	1158	2	35	9	N	32					58
01	1364 X	701	-0-	-663	-0-	701	2			N	-0-					58
02	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					58
03	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1704	2	1	9	N	1					59
04	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1563	2	4	9	N	4					63
05	1457 X	1379	-0-	-78	-0-	1379	2			N	-0-					63

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

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

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	879	-0-	-206	-0-	879	2			N	-0-					43
01	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-					43
02	980	N	789	-0-	-191	-0-	789	2			N	-0-					43
03	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					43
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	2					45
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	N	5					50

CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					20
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					20
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					20
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					20
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					20

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
12	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	707	1	2069	2	N	80	58	1			98
							88	9									
01	2883	X	1956	-0-	-927	-0-	1884	2	72	9	N	65					163
02	2968	X	1536	-0-	-1432	-0-	1497	2	39	9	N	35					198
03	3286	X	2006	-0-	-1280	-0-	1956	2	50	9	N	45	170	1			73
04	3180	X	1639	-0-	-1541	-0-	1584	2	55	9	N	50					123
05	2852	X	1590	-0-	-1262	-0-	1538	2	52	9	N	47					170

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
12	5952	X	5197	-0-	-755	-0-	290	1	4804	2	N	94	61	1			214
							103	9									
01	5952	X	390	-0-	-5562	-0-	280	1	19	2	N	83					297
							91	9									
02	5376	X	4593	-0-	-783	-0-	301	1	4194	2	N	89					386
							98	9									
03	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	327	1	4680	2	N	111	191	1			306
							122	9									
04	5310	X	460	-0-	-4850	-0-	324	1	136	9	N	124	186	1			244
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	335	1	5535	2	N	128	87	1			285
							141	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
12	5456	X	4883	-0-	-573	-0-	4813	2	70	9	N	64	148	1			85
01	5053	X	4018	-0-	-1035	-0-	3974	2	44	9	N	40					125
02	4732	X	4053	-0-	-679	-0-	4001	2	52	9	N	47					172
03	5239	X	3579	-0-	-1660	-0-	3532	2	47	9	N	43	132	1			83
04	5070	X	3995	-0-	-1075	-0-	3942	2	53	9	N	48					131
05	4898	X	4594	-0-	-304	-0-	4538	2	56	9	N	51	134	1			48

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
12	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6733	2	102	9	N	93					162
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4983	2	80	9	N	73	90	1			145
02	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4632	2	89	9	N	81					226
03	5363	X	3050	-0-	-2313	-0-	3011	2	39	9	N	35	135	1			126
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5218	2	77	9	N	70	99	1			97
05	5363	X	5303	-0-	-60	-0-	5217	2	86	9	N	78					175

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
12	4588	X	3988	-0-	-600	-0-	3948	2	40	9	N	36					166
01	4433	X	3449	-0-	-984	-0-	3426	2	23	9	N	21					187
02	4088	X	3957	-0-	-131	-0-	3920	2	37	9	N	34					221
03	4526	X	3168	-0-	-1358	-0-	3144	2	24	9	N	22	53	1			190
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4641	2	40	9	N	36	129	1			97
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4398	2	36	9	N	33					130

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
12	5425	X	5143	-0-	-282	-0-	685	1	4352	2	N	96	187	1			118
							106	9									
01	5518	X	3935	-0-	-1583	-0-	3862	2	73	9	N	66					184
02	4984	X	4617	-0-	-367	-0-	4578	2	39	9	N	35					219
03	5518	X	4352	-0-	-1166	-0-	4257	2	95	9	N	86					305
04	5340	X	4511	-0-	-829	-0-	4466	2	45	9	N	41					346
05	5146	X	4669	-0-	-477	-0-	4616	2	53	9	N	48	185	1			209

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
12	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	707	1	3017	2	N	62					155
							68	9									
01	3813	X	786	-0-	-3027	-0-	707	1	24	2	N	50					205
							55	9									
02	3444	X	2473	-0-	-971	-0-	591	1	1876	2	N	5					210
							6	9									
03	3813	X	3322	-0-	-491	-0-	695	1	2539	2	N	80					290
							88	9									
04	3690	X	714	-0-	-2976	-0-	684	1	30	9	N	27	174	1			143
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	707	1	3056	2	N	54					197
							59	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
12	3720	X	3138	-0-	-582	-0-	3057	2	81	9	N	74	113	1			166
01	3720	X	2848	-0-	-872	-0-	2750	2	98	9	N	89					255
02	3136	X	2947	-0-	-189	-0-	2869	2	78	9	N	71	98	1			228
03	3255	X	3043	-0-	-212	-0-	2954	2	89	9	N	81					309
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	75	181	1			203
05	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	2860	2	90	9	N	82	117	1			168

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
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	1061	1	1558	2	N	156	191	1			149
							172	9									
01	2015	X	1238	-0-	-777	-0-	1079	1	56	2	N	94					243
							103	9									
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	887	1	988	2	N	155					398
							171	9									
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	1067	1	1483	2	N	87	185	1			300
							96	9									
04	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1044	1	85	9	N	77	188	1			189
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	1079	1	1647	2	N	135	187	1			137
							149	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
12	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	228	1	1880	2	N	22					68
							24	9									
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	492	1	3320	2	N	39					107
							43	9									
02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2					109
03	2139	X	378	-0-	-1761	-0-	378	2			N	-0-					109
04	3720	X	327	-0-	-3393	-0-	327	2			N	-0-					109
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5116	2	39	9	N	35					144

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
12	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	539	1	1172	2	N	150	86	1			160
							165	9									
01	1891	N	614	-0-	-1277	-0-	487	1	127	9	N	115	184	1			91
02	1736	N	729	-0-	-1007	-0-	459	1	154	2	N	105					196
							116	9									
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	539	1	1356	2	N	133	190	1			139
							146	9									
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	521	1	1563	2	N	126	177	1			88
							139	9									
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	539	1	1770	2	N	153					241
							168	9									

PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	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

WALKER 29 WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926

12	2294	X	1994	-0-	-300	-0-	802	1	1067	2	N	114					238
							125	9									
01	2480	X	1481	-0-	-999	-0-	667	1	742	2	N	65	192	1			111
							72	9									
02	2240	X	395	-0-	-1845	-0-	202	1	154	2	N	35					146
							39	9									
03	2480	X	2386	-0-	-94	-0-	790	1	1450	2	N	133	188	1			91
							146	9									
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	780	1	1108	2	N	132					223
							145	9									
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	806	1	1168	2	N	111					334
							122	9									

SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745

12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	324	1	4099	2	N	36					157
							40	9									
01	4061	X	470	-0-	-3591	-0-	335	1	135	9	N	123	184	1			96
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	302	1	3707	2	N	85					181
							94	9									
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	335	1	4311	2	N	64	190	1			55
							70	9									
04	4320	X	404	-0-	-3916	-0-	324	1	80	9	N	73					128
05	4557	X	4363	-0-	-194	-0-	335	1	3943	2	N	77					205
							85	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3080	-0-	-950	-0-	868	1	2159	2	N	48	185	1			25
							53	9									
01	4030	X	3004	-0-	-1026	-0-	840	1	2066	2	N	89					114
							98	9									
02	3640	X	3059	-0-	-581	-0-	623	1	2368	2	N	62					176
							68	9									
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	878	1	3404	2	N	84	161	1			99
							92	9									
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	850	1	3297	2	N	68					167
							75	9									
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	878	1	3460	2	N	80	187	1			60
							88	9									

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
12	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	1478	1	838	2	N	159	112	1			174
							175	9									
01	2728	N	1180	-0-	-1548	-0-	671	1	346	2	N	148	177	1			145
							163	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	682	1	799	2	N	148					293
							163	9									
03	2480	N	1515	-0-	-965	-0-	685	1	790	2	N	36	184	1			145
							40	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	700	1	1159	2	N	153					298
							168	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	755	1	1075	2	N	126	188	1			236
							139	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
12	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	1079	1	814	2	N	80					215
							88	9									
01	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	1043	1	718	2	N	80	130	1			165
							88	9									
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	957	1	766	2	N	80					245
							88	9									
03	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	1079	1	1888	2	N	92	158	1			179
							101	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1006	1	880	2	N	84					263
							92	9									
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	1079	1	942	2	N	86	186	1			163
							95	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	3875	X	3463	-0-	-412	-0-	650	1	2657	2	N	142	193	1			155
							156	9									
01	3875	X	2658	-0-	-1217	-0-	550	1	1990	2	N	107	191	1			71
							118	9									
02	3500	X	2980	-0-	-520	-0-	569	1	2319	2	N	84					155
							92	9									
03	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	561	1	2638	2	N	153	189	1			119
							168	9									
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	684	1	3003	2	N	180	190	1			109
							198	9									
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	638	1	2910	2	N	156	97	1			168
							172	9									

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
12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	707	1	4381	2	N	218	179	1			394
							240	9									
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	615	1	3755	2	N	146					540
							161	9									
02	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	619	1	1501	2	N	175	187	1			528
							193	9									
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	687	1	3647	2	N	173	191	1			510
							190	9									
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	700	1	4148	2	N	109	360	1			259
							120	9									
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	755	1	4301	2	N	157					416
							173	9									

FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	695	1	2711	2	N	149	191	1			267
							164	9									
01	3720	X	3006	-0-	-714	-0-	560	1	2318	2	N	116					383
							128	9									
02	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	587	1	2311	2	N	106	227	1			262
							117	9									
03	3658	X	3167	-0-	-491	-0-	660	1	2365	2	N	129	188	1			203
							142	9									
04	3450	X	3094	-0-	-356	-0-	675	1	2281	2	N	125	74	1			254
							138	9									
05	3565	X	2757	-0-	-808	-0-	631	1	2015	2	N	101	186	1			169
							111	9									

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2152	-0-	-204	-0-	2033	2	119	9	N	108	182	1			117
01	2232	N	1882	-0-	-350	-0-	1787	2	95	9	N	86					203
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2104	2	73	9	N	66	191	1			78
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2360	2	167	9	N	152	192	1			38
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1997	2	135	9	N	123					161
05	2418	N	2052	-0-	-366	-0-	1909	2	143	9	N	130	187	1			104

RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293	X	5776	-0-	-517	-0-	707	1	4902	2	N	152	137	1			94
							167	9									
01	6293	X	5254	-0-	-1039	-0-	638	1	4486	2	N	118	65	1			147
							130	9									
02	4844	X	4396	-0-	-448	-0-	638	1	3666	2	N	84	181	1			50
							92	9									
03	5766	X	4978	-0-	-788	-0-	631	1	4231	2	N	105					155
							116	9									
04	5580	X	5542	-0-	-38	-0-	655	1	4722	2	N	150	119	1			186
							165	9									
05	5766	X	5078	-0-	-688	-0-	633	1	4311	2	N	122	185	1			123
							134	9									

FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	673	1	3192	2	N	114	183	1			86
							125	9									
01	4557	X	3639	-0-	-918	-0-	617	1	2903	2	N	108	128	1			66
							119	9									
02	4172	X	3566	-0-	-606	-0-	638	1	2797	2	N	119					185
							131	9									
03	4619	X	3541	-0-	-1078	-0-	599	1	2857	2	N	77	119	1			143
							85	9									
04	4470	X	3541	-0-	-929	-0-	680	1	2711	2	N	136	259	1			20
							150	9									
05	3999	X	2899	-0-	-1100	-0-	549	1	2294	2	N	51					71
							56	9									

RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	824	1	1046	2	N	189	178	1			315
							208	9									
01	2108	N	1065	-0-	-1043	-0-	882	2	183	9	N	166	183	1			298
02	1904	N	1175	-0-	-729	-0-	1008	2	167	9	N	152	176	1			274
03	2077	N	1452	-0-	-625	-0-	1206	2	246	9	N	224	380	1			118
04	1020	N	696	-0-	-324	-0-	495	2	201	9	N	183					301
05	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1074	2	197	9	N	179	185	1			295

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	1933	-0-	-237	-0-	802	1	1008	2	N	112	102	1			290
							123	9									
01	2015	X	1561	-0-	-454	-0-	642	1	843	2	N	69					359
							76	9									
02	1820	X	223	-0-	-1597	-0-	202	1	21	9	N	19	190	1			188
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	790	1	1538	2	N	132					320
							145	9									
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	780	1	1362	2	N	134	187	1			267
							147	9									
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	806	1	1374	2	N	88	179	1			176
							97	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	3162	X	2801	-0-		-361	-0-	802	1	1858	2	N	128	179	1			172
								141	9									
01	3162	X	2350	-0-		-812	-0-	667	1	1608	2	N	68					240
								75	9									
02	2856	X	866	-0-		-1990	-0-	202	1	619	2	N	41					281
								45	9									
03	3162	X	2958	-0-		-204	-0-	790	1	1991	2	N	161	196	1			246
								177	9									
04	2730	X	2584	-0-		-146	-0-	780	1	1672	2	N	120					366
								132	9									
05	2930	X	2930	-0-		-0-	-0-	806	1	1999	2	N	114	187	1			293
								125	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
12	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-	986	1	950	2	N	40	51	1			179
								44	9									
01	1821	N	1821	-0-		-0-	-0-	931	1	850	2	N	36					215
								40	9									
02	1761	N	1761	-0-		-0-	-0-	953	1	761	2	N	43					258
								47	9									
03	1798	N	1798	-0-		-0-	-0-	1064	1	692	2	N	38	92	1			204
								42	9									
04	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-	1044	1	899	2	N	42	56	1			190
								46	9									
05	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	1079	1	977	2	N	52					242
								57	9									

RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2301	-0-		-179	-0-	677	1	1447	2	N	161	366	1			84
								177	9									
01	2480	X	2203	-0-		-277	-0-	617	1	1415	2	N	155					239
								171	9									
02	2240	X	1647	-0-		-593	-0-	1470	2	177	9	N	161	190	1			210
03	2480	X	1853	-0-		-627	-0-	1685	2	168	9	N	153	185	1			178
04	2280	X	1747	-0-		-533	-0-	1560	2	187	9	N	170	188	1			160
05	2294	X	2046	-0-		-248	-0-	1824	2	222	9	N	202	186	1			176

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2325	X	2122	-0-		-203	-0-	774	1	1170	2	N	162	162	1			197
								178	9									
01	2325	X	2061	-0-		-264	-0-	852	1	1048	2	N	146	185	1			158
								161	9									
02	2399	N	2399	-0-		-0-	-0-	753	1	1458	2	N	171	171	1			158
								188	9									
03	2108	N	2014	-0-		-94	-0-	834	1	980	2	N	182	183	1			157
								200	9									
04	1980	N	1893	-0-		-87	-0-	768	1	998	2	N	115	70	1			202
								127	9									
05	2666	N	2395	-0-		-271	-0-	826	1	1363	2	N	187	180	1			209
								206	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2585	-0-		-1073		-0-	649	1	1749	2	N	170	179	1			146
									187	9									
01	3658	X	2587	-0-		-1071		-0-	695	1	1720	2	N	156	51	1			251
									172	9									
02	3304	X	2955	-0-		-349		-0-	629	1	2089	2	N	215	193	1			273
									237	9									
03	3472	X	3242	-0-		-230		-0-	695	1	2338	2	N	190	248	1			215
									209	9									
04	3331	X	3331	-0-		-0-		-0-	684	1	2419	2	N	207	188	1			234
									228	9									
05	3505	X	3505	-0-		-0-		-0-	695	1	2581	2	N	208	191	1			251
									229	9									

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

12	2728	X	2418	-0-		-310		-0-	2294	2	124	9	N	113	189	1			206
01	2573	X	1625	-0-		-948		-0-	1546	2	79	9	N	72					278
02	2324	X	1917	-0-		-407		-0-	1836	2	81	9	N	74	262	1			90
03	2542	X	2228	-0-		-314		-0-	2121	2	107	9	N	97					187
04	2460	X	1306	-0-		-1154		-0-	1251	2	55	9	N	50	112	1			125
05	2418	X	2340	-0-		-78		-0-	2219	2	121	9	N	110	90	1			145

FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

12	3245	X	3245	-0-		-0-		-0-	697	1	2417	2	N	119	139	1			197
									131	9									
01	3317	X	2641	-0-		-676		-0-	609	1	1929	2	N	94					291
									103	9									
02	3082	X	3082	-0-		-0-		-0-	638	1	2290	2	N	140	191	1			240
									154	9									
03	3317	X	2922	-0-		-395		-0-	669	1	2126	2	N	115	163	1			192
									127	9									
04	3304	X	3304	-0-		-0-		-0-	684	1	2487	2	N	121	180	1			133
									133	9									
05	3350	X	3350	-0-		-0-		-0-	707	1	2501	2	N	129					262
									142	9									

MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

12	4619	X	3924	-0-		-695		-0-	303	1	3557	2	N	58					108
									64	9									
01	4619	X	3109	-0-		-1510		-0-	267	1	2773	2	N	63	141	1			30
									69	9									
02	3675	X	3675	-0-		-0-		-0-	286	1	3327	2	N	56					86
									62	9									
03	3937	X	3485	-0-		-452		-0-	239	1	3185	2	N	55					141
									61	9									
04	4430	X	4430	-0-		-0-		-0-	322	1	3988	2	N	109	188	1			62
									120	9									
05	4061	X	3961	-0-		-100		-0-	316	1	3568	2	N	70					132
									77	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	539	1	3510	2	N	195	107	1			149
							215	9									
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	487	1	3894	2	N	183	193	1			139
							201	9									
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	459	1	3436	2	N	155	182	1			112
							171	9									
03	4061	X	3705	-0-	-356	-0-	539	1	2929	2	N	215	179	1			148
							237	9									
04	3930	X	3344	-0-	-586	-0-	521	1	2602	2	N	201	188	1			161
							221	9									
05	4061	X	3399	-0-	-662	-0-	539	1	2670	2	N	173	181	1			153
							190	9									

SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 12680

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					96
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					96
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					96
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					96
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					96
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					96

SPUR 9 WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					3
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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

12	2790	N	2120	-0-	-670	-0-	860	1	1034	2	N	205	183	1			225
							226	9									
01	2697	N	1862	-0-	-835	-0-	878	1	789	2	N	177	179	1			223
							195	9									
02	2324	N	1693	-0-	-631	-0-	736	1	898	2	N	54					277
							59	9									
03	2108	N	1399	-0-	-709	-0-	227	1	940	2	N	211	379	1			109
							232	9									
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	807	1	900	2	N	191	186	1			114
							210	9									
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	878	1	1099	2	N	144	185	1			73
							158	9									

FLOWERS 'B' WELL #: 5304SL RRCID -> 281860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8399 - 12826

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	958	1	536	2	N	36	158	1			103
							40	9									
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	887	1	853	2	N	34					137
							37	9									
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	957	1	608	2	N	48	71	1			114
							53	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1027	1	463	2	N	39	60	1			93
							43	9									
04	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	1044	1	400	2	N	41					134
							45	9									
05	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	1079	1	427	2	N	28					162
							31	9									

OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505

12	4402	X	4222	-0-	-180	-0-	3928	2	294	9	N	267	369	1			28
01	4526	X	2982	-0-	-1544	-0-	2758	2	224	9	N	204	184	1			48
02	4088	X	3714	-0-	-374	-0-	3479	2	235	9	N	214	191	1			71
03	4526	X	3773	-0-	-753	-0-	3472	2	301	9	N	274	190	1			155
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	3947	2	316	9	N	287	366	1			76
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4086	2	299	9	N	272	185	1			163

PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738

12	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	707	1	202	2	N	107					218
							118	9									
01	682	N	379	-0-	-303	-0-	326	2	53	9	N	48					266
02	980	N	288	-0-	-692	-0-	209	2	79	9	N	72	191	1			147
03	1023	N	333	-0-	-690	-0-	266	2	67	9	N	61					208
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	37					245
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	279	2	57	9	N	52					297

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690

12	2914	X	1420	-0-	-1494	-0-	1278	2	142	9	N	129	189	1			167
01	2914	X	1175	-0-	-1739	-0-	1078	2	97	9	N	88					255
02	2632	X	1304	-0-	-1328	-0-	1188	2	116	9	N	105	189	1			171
03	2728	X	1456	-0-	-1272	-0-	1332	2	124	9	N	113					284
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					284
05	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1535	2	92	9	N	84	185	1			237

MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

12	11904	X	11792	-0-	-112	-0-	11641	2	151	9	N	137					289
01	11811	X	11575	-0-	-236	-0-	11403	2	172	9	N	156	191	1			254
02	10668	X	10276	-0-	-392	-0-	10112	2	164	9	N	149	187	1			216
03	11780	X	8417	-0-	-3363	-0-	8278	2	139	9	N	126	177	1			165
04	11400	X	10810	-0-	-590	-0-	10642	2	168	9	N	153	179	1			139
05	11780	X	10760	-0-	-1020	-0-	10586	2	174	9	N	158	173	1			124

RAMP WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYEATT WELL #: 5101H RRCID -> 283805 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 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
12	3627	X	2958	-0-	-669	-0-	650	1	2190	2	N	107					211
							118	9									
01	3627	X	2448	-0-	-1179	-0-	2320	2	128	9	N	116	193	1			134
02	3276	X	2059	-0-	-1217	-0-	1929	2	130	9	N	118					252
03	3441	X	1921	-0-	-1520	-0-	1803	2	118	9	N	107	191	1			168
04	2910	X	2091	-0-	-819	-0-	1951	2	140	9	N	127	168	1			127
05	2945	X	1889	-0-	-1056	-0-	1783	2	106	9	N	96					223

BLACK JACK 14 WELL #: 3H RRCID -> 283834 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	343	1	5009	2	N	501	567	1			233
							551	9									
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	490	1	5037	2	N	403	376	1			260
							443	9									
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	441	1	4342	2	N	366	381	1			245
							403	9									
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	491	1	5112	2	N	393	424	1			214
							432	9									
04	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	487	1	4955	2	N	414	378	1			250
							455	9									
05	5983	X	5756	-0-	-227	-0-	488	1	4924	2	N	313	376	1			187
							344	9									

FLOWERS A 27 WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	506	1	2755	2	N	140					152
							154	9									
01	3131	X	2159	-0-	-972	-0-	381	1	1690	2	N	80	121	1			111
							88	9									
02	2800	X	2654	-0-	-146	-0-	386	1	2165	2	N	94	167	1			38
							103	9									
03	3410	X	2901	-0-	-509	-0-	391	1	2387	2	N	112					150
							123	9									
04	3300	X	3288	-0-	-12	-0-	477	1	2698	2	N	103	187	1			66
							113	9									
05	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	456	1	2512	2	N	94					160
							103	9									

FLOWERS A 27 WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3130	-0-	-590	-0-	2991	2	139	9	N	126	122	1			83
01	3410	X	2253	-0-	-1157	-0-	2163	2	90	9	N	82	122	1			43
02	3080	X	2306	-0-	-774	-0-	2231	2	75	9	N	68					111
03	3317	X	1600	-0-	-1717	-0-	1538	2	62	9	N	56	70	1			97
04	3030	X	2926	-0-	-104	-0-	2821	2	105	9	N	95	88	1			104
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3303	2	76	9	N	69	85	1			88

BLACK JACK 14 WELL #: 2H RRCID -> 284052 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 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
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	2981	2	121	9	N	110	72	1			140
01	2883	X	1706	-0-	-1177	-0-	1634	2	72	9	N	65	141	1			64
02	2800	X	1783	-0-	-1017	-0-	1721	2	62	9	N	56					120
03	3100	X	1467	-0-	-1633	-0-	1400	2	67	9	N	61	128	1			53
04	3000	X	2485	-0-	-515	-0-	2388	2	97	9	N	88	97	1			44
05	3100	X	1103	-0-	-1997	-0-	1003	2	100	9	N	91	100	1			35

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 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
12	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	505	1	2903	2	N	92	169	1			91
							101	9									
01	3720	X	2677	-0-	-1043	-0-	389	1	2209	2	N	72	52	1			111
							79	9									
02	3136	X	2294	-0-	-842	-0-	361	1	1847	2	N	78	156	1			33
							86	9									
03	3503	X	3075	-0-	-428	-0-	446	1	2567	2	N	56					89
							62	9									
04	3390	X	3357	-0-	-33	-0-	485	1	2781	2	N	83					172
							91	9									
05	3503	X	2009	-0-	-1494	-0-	327	1	1627	2	N	50	179	1			43
							55	9									

BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 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
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	335	1	3574	2	N	151	184	1			48
							166	9									
01	3937	X	3354	-0-	-583	-0-	297	1	2954	2	N	94					142
							103	9									
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	288	1	3149	2	N	122	216	1			48
							134	9									
03	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	317	1	3293	2	N	105					153
							116	9									
04	3810	X	3716	-0-	-94	-0-	321	1	3290	2	N	95	185	1			63
							105	9									
05	3937	X	3496	-0-	-441	-0-	318	1	3079	2	N	90					153
							99	9									

MADELINE 55-26 A WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15461	2	355	9	N	323	380	1			131
01	15345	X	15217	-0-	-128	-0-	14890	2	327	9	N	297	192	1			236
02	13860	X	13118	-0-	-742	-0-	12835	2	283	9	N	257	191	1			302
03	15345	X	12161	-0-	-3184	-0-	11898	2	263	9	N	239	381	1			160
04	14850	X	14796	-0-	-54	-0-	14508	2	288	9	N	262	186	1			236
05	15345	X	15061	-0-	-284	-0-	14739	2	322	9	N	293	371	1			158

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
12	4681	X	3288	-0-	-1393	-0-	974	1	2212	2	N	93					152
							102	9									
01	4681	X	2657	-0-	-2024	-0-	838	1	1711	2	N	98	205	1			45
							108	9									
02	4032	X	2327	-0-	-1705	-0-	856	1	1374	2	N	88					133
							97	9									
03	4464	X	3203	-0-	-1261	-0-	847	1	2281	2	N	68					201
							75	9									
04	4140	X	3276	-0-	-864	-0-	905	1	2261	2	N	100	182	1			119
							110	9									
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	932	1	2578	2	N	142	188	1			73
							156	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	3379	X	2466	-0-	-913	-0-	707	1	1664	2	N	86	174	1			87
							95	9									
01	3379	X	2608	-0-	-771	-0-	674	1	1805	2	N	117	192	1			12
							129	9									
02	3052	X	2834	-0-	-218	-0-	638	1	2066	2	N	118					130
							130	9									
03	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	659	1	1978	2	N	97	187	1			40
							107	9									
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	661	1	1993	2	N	123					163
							135	9									
05	3131	X	1969	-0-	-1162	-0-	521	1	1342	2	N	96	188	1			71
							106	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
12	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	695	1	2625	2	N	226	160	1			198
							249	9									
01	3844	X	2866	-0-	-978	-0-	617	1	2049	2	N	182	170	1			210
							200	9									
02	3388	X	3014	-0-	-374	-0-	605	1	2221	2	N	171	191	1			190
							188	9									
03	3751	X	3440	-0-	-311	-0-	648	1	2566	2	N	205	189	1			206
							226	9									
04	3630	X	3416	-0-	-214	-0-	678	1	2481	2	N	234	374	1			66
							257	9									
05	3565	X	3181	-0-	-384	-0-	664	1	2261	2	N	233	187	1			112
							256	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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	169	2	35	9	N	32					60
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	278	2	57	9	N	52					112
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	269	2	81	9	N	74					186
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	308	2	79	9	N	72	177	1			81
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	229	2	46	9	N	42	71	1			52
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	226	2	78	9	N	71	41	1			82
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	280	2	7	9	N	6	75	1			13
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	227	2	70	9	N	64					77
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	214	2	28	9	N	25					102
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	310	2	144	9	N	131	173	1			60
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	231	2	80	9	N	73					133
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	168	2	11	9	N	10					143

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020

FILLINGIM WELL #: RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
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

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

12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	7420	2	760	9	N	691	578	1			235
01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7304	2	273	9	N	248	361	1			122
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	6577	2	690	9	N	627	554	1			195
03	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8144	2	299	9	N	272	354	1			113
04	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8186	2	664	9	N	604	575	1			142
05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	8577	2	441	9	N	401	380	1			163

UPLAND RESOURCES LLC 878931
ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					38
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	2	4	9	N	4					42
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1004	2	50	9	N	45					87
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1109	2	122	9	N	111					198
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1076	2	51	9	N	46	194	1			50
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10	48	1			12

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) //CONT.// 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 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
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	472	1	1883	3	N	-0-					18
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	460	1	1858	3	N	-0-					18
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	422	1	1699	3	N	-0-					18
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	1879	1	1144	2	N	-0-					18
04	2250	N	1121	-0-	-1129	-0-	1121	2			N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					121

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67

FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					101

FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

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

BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

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

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					210
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					210
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	634	2	26	9	N	24	111	1			123
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					123
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					123
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					123

THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526

12	744	N	341	-0-	-403	-0-	341	2			N	-0-					22
01	744	N	230	-0-	-514	-0-	230	2			N	-0-					22
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					22
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					22
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					22
05	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					22

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1705	N	946	-0-	-759	-0-	946	2			N	-0-					134
01	1736	N	1389	-0-	-347	-0-	1386	2	3	9	N	3					137
02	1372	N	1195	-0-	-177	-0-	1192	2	3	9	N	3					140
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1301	2	39	9	N	35					175
04	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1317	2	10	9	N	9	124	1			60
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1359	2	8	9	N	7					67

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294

12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					23
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					23
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	2			N	-0-					23
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					23
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					23
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					23

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	219	2	20	9	N	18					115
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	216	2	25	9	N	23	124	1			14
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3					17
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	200	2	11	9	N	10					27
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	210	2	19	9	N	17					44
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	208	2	11	9	N	10					54

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	39	2	2	9	N	2					43
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	41	2	8	9	N	7					50
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	30	2	12	9	N	11	58	1			3
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	24	2	2	9	N	2					5
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	24	2	2	9	N	2					7
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					7

THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	225	2	9	9	N	8					102
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	116	2	14	9	N	13	64	1			51
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					51
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					51
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	46					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	104	2	6	9	N	5					66
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	113	2	3	9	N	3					69
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	8					77
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	143	2	20	9	N	18					95
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	90	2	8	9	N	7	74	1			28
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					28

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1299	3			N	-0-					43
01	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	3			N	-0-					43
02	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	3			N	-0-					43
03	1302	N	980	-0-	-322	-0-	980	3			N	-0-					43
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					43
05	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1279	3			N	-0-					43

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	792	-0-	-293	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	N	59	-0-	-220	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

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

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

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

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366

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

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
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	651	N	468	-0-	-183	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

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

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

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

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

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

HOBART RANCH WELL #: 469 RRCID -> 166359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					15
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					15
02	980	N	859	-0-	-121	-0-	859	3			N	-0-					15
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					15
04	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	3			N	-0-					15
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1522	-0-	-102	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1286	-0-	-512	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1329	-0-	-99	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1119	-0-	-431	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	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
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	448	N	363	-0-	-85	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

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
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

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

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1785	-0-	-119	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1672	-0-	-405	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1812	-0-	-120	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1581	-0-	-682	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433

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

DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

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

HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2083	-0-	-269	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1907	-0-	-542	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

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

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

12	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	3			N	-0-					7
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					7
02	1176	N	990	-0-	-186	-0-	990	3			N	-0-					7
03	1240	N	837	-0-	-403	-0-	837	3			N	-0-					7
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					7
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					7

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

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

HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					20
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					20
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	197	3			N	-0-					20
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					20
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					20
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					20

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

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

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
12	14B2	EXT	-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

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1363	-0-	-497	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	825	-0-	-539	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1004	-0-	-732	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1651	-0-	-57	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1550	-0-	-496	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1392	3			N	-0-					10
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					10
02	1316	N	1216	-0-	-100	-0-	1216	3			N	-0-					10
03	1395	N	987	-0-	-408	-0-	987	3			N	-0-					10
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					10
05	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	3			N	-0-					10

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

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

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
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					30
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					30
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					30
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					30
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	3			N	-0-					30
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					30

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

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

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

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

HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

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

HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-
01	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	868	N	596	-0-	-272	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2074	-0-	-127	-0-	2074	3			N	-0-					13
01	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2061	3			N	-0-					13
02	1932	N	1823	-0-	-109	-0-	1823	3			N	-0-					13
03	2077	N	1572	-0-	-505	-0-	1572	3			N	-0-					13
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					13
05	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1927	3			N	-0-					13

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1005	-0-	-359	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

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

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1516	-0-	-52	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1280	-0-	-456	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	684	-0-	-380	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

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

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

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

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	736	-0-	-752	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

12	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1506	-0-	-146	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1297	-0-	-501	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491

12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

12	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1292	-0-	-52	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1281	-0-	-203	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1203	-0-	-533	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	857	-0-	-2243	1319	854	3	3	9	Y	3					179
01	2210	N	891	-0-	-1319	-0-	887	3	4	9	Y	4					183
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	765	3	6	9	Y	5					188
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	3	4	9	Y	4					192
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	851	3	22	9	Y	20	169	1			43
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	3	13	9	Y	12					55

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B	DENY	-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

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
03	14B	DENY	-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

THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	159	-0-	-244	-0-	151	3	8	9	N	7					70
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					70
02	336	N	232	-0-	-104	-0-	229	3	3	9	N	3					73
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	3	6	9	N	5					78
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	311	3	15	9	N	14					92
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	174	3	8	9	N	7					99

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	540	3	18	9	N	16					115
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	3	4	9	N	4					119
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	376	3	11	9	N	10					129
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	530	3	14	9	N	13					142
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	361	3	8	9	N	7					149
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					149

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
12	2604	N	2416	-0-	-188	-0-	2348	3	68	9	N	62					134
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2469	3	23	9	N	21					155
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2183	3	62	9	N	56	179	1			32
03	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	2222	3	25	9	N	23					55
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2164	3	65	9	N	59					114
05	2480	N	2047	-0-	-433	-0-	2040	3	7	9	N	6					120

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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
12	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					113
01	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					113
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-					113
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					113
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					113
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					113

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
12	3286	X	2834	-0-	-452	-0-	2783	3	51	9	N	46	109	1			67
01	3286	X	2510	-0-	-776	-0-	2479	3	31	9	N	28					95
02	2968	X	2450	-0-	-518	-0-	2420	3	30	9	N	27					122
03	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	2765	3	41	9	N	37					159
04	3090	X	2759	-0-	-331	-0-	2715	3	44	9	N	40					199
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3080	3	31	9	N	28					227

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
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1965	3	105	9	N	95					147
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1313	3	28	9	N	25					172
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2183	3	134	9	N	122					294
03	2077	N	1725	-0-	-352	-0-	1702	3	23	9	N	21	173	1			142
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2010	3	55	9	N	50					192
05	2573	N	2027	-0-	-546	-0-	1973	3	54	9	N	49	189	1			52

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
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3759	3	77	9	N	70	167	1			162
01	3534	X	1969	-0-	-1565	-0-	1916	3	53	9	N	48					210
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3479	3	67	9	N	61					271
03	3689	X	2760	-0-	-929	-0-	2710	3	50	9	N	45					316
04	3570	X	2161	-0-	-1409	-0-	2136	3	25	9	N	23					339
05	3689	X	2494	-0-	-1195	-0-	2443	3	51	9	N	46	189	1			196

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
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					155
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					155
02	1372	N	759	-0-	-613	-0-	759	3			N	-0-					155
03	1674	N	781	-0-	-893	-0-	781	3			N	-0-					155
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					155
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	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
12	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	1837	3	31	9	N	28	186	1			27
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1932	3	7	9	N	6					33
02	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1673	3	6	9	N	5					38
03	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1739	3	44	9	N	40					78
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1693	3	37	9	N	34					112
05	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1596	3	11	9	N	10					122

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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
12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4139	3	114	9	N	104					224
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3764	3	39	9	N	35					259
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3678	3	110	9	N	100	189	1			170
03	3410	X	738	-0-	-2672	-0-	675	3	63	9	N	57					227
*04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4136	3	57	9	N	52	79	1			200
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4628	3	249	9	N	226					426

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5293	3	72	9	N	65					235
01	4588	X	4474	-0-	-114	-0-	4441	3	33	9	N	30					265
02	4340	X	4110	-0-	-230	-0-	4103	3	7	9	N	6					271
03	5363	X	4333	-0-	-1030	-0-	4333	3			N	-0-	183	1			88
04	0	W	3962	-0-	3962	3962	3945	3	17	9	N	15					103
05	0	W	4911	-0-	4911	8873	4911	3			N	-0-					103

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1149	3	61	9	N	55	190	1			70
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1188	3	28	9	N	25					95
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1061	3	63	9	N	57					152
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1319	3	36	9	N	33					185
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1034	3	19	9	N	17					202
05	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1087	3	47	9	N	43					245

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 12 RRCID -> 295887 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11154

12	2542	X	1906	-0-	-636	-0-	1895	3	11	9	N	10					134
01	2325	X	993	-0-	-1332	-0-	992	3	1	9	N	1					135
02	1988	X	832	-0-	-1156	-0-	832	3			N	-0-					135
03	2201	X	1020	-0-	-1181	-0-	1020	3			N	-0-					135
04	2070	X	1209	-0-	-861	-0-	1152	3	57	9	N	52					187
05	1891	X	1427	-0-	-464	-0-	1414	3	13	9	N	12					199

MMGL TXPH, LLC 101619
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	61	1	1017	2	Y	-0-					1
01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	57	1	1016	2	Y	-0-					1
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	55	1	877	2	Y	-0-					1
03	1085	N	955	-0-	-130	-0-	62	1	893	2	Y	-0-					1
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	55	1	990	2	Y	-0-					1
*05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	57	1	925	2	Y	-0-					1

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
*05	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1112	2	2	9	Y	2	3	1			82
01	1023	N	853	-0-	-170	-0-	853	2			Y	-0-					82
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	Y	2					84
03	1116	N	854	-0-	-262	-0-	854	2			Y	-0-					84
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	836	2	3	9	Y	3	3	1			84
*05	1116	N	866	-0-	-250	-0-	865	2	1	9	Y	1					85

CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	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

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1870	-0-		1870	22120	101	1	1739	2	N	27	64	1			21
								30	9									
10	14B2	EXT	1943	-0-		1943	24063	103	1	1814	2	N	24					45
								26	9									
*11	14B2	EXT	1930	-0-		1930	25993	106	1	1799	2	N	23	51	1			17
								25	9									
12	14B2	EXT	1961	-0-		1961	27954	108	1	1812	2	N	37					54
								41	9									
*01	14B2	EXT	1925	-0-		1925	29879	101	1	1806	2	N	16	53	1			17
								18	9									
02	14B2	EXT	1955	-0-		1955	31834	112	1	1804	2	N	35					52
								39	9									
*03	14B2	EXT	1697	-0-		1697	33531	108	1	1568	2	N	19	57	1			14
								21	9									
04	T. A.		2277	-0-		2277	35808	118	1	2128	2	N	28					42
								31	9									
*05	14B2	EXT	2035	-0-		2035	37843	117	1	1882	2	N	33	51	1			24
								36	9									

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

12	2128	N	2128	-0-		-0-	-0-	119	1	1994	2	Y	14	1	1			82
								15	9									
01	2139	N	1939	-0-		-200	-0-	102	1	1824	2	Y	12					94
								13	9									
02	1960	N	1798	-0-		-162	-0-	104	1	1670	2	Y	22	47	1			69
								24	9									
03	2139	N	1645	-0-		-494	-0-	106	1	1533	2	Y	5					74
								6	9									
04	2017	N	2017	-0-		-0-	-0-	106	1	1907	2	Y	4	1	1			77
								4	9									
*05	2042	N	2042	-0-		-0-	-0-	117	1	1888	2	Y	34					111
								37	9									

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

12	1589	N	1589	-0-		-0-	-0-	122	1	1467	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	880	-0-		-794	-0-	83	1	797	2	Y	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-	180	1	1174	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1515	-0-		-66	-0-	181	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-	182	1	1387	2	Y	-0-					-0-
*05	1488	N	1442	-0-		-46	-0-	189	1	1253	2	Y	-0-					-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

12	372	N	336	-0-		-36	-0-	19	1	317	2	N	-0-					19
01	383	N	383	-0-		-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-					19
02	359	N	359	-0-		-0-	-0-	21	1	338	2	N	-0-					19
03	389	N	389	-0-		-0-	-0-	25	1	364	2	N	-0-					19
04	373	N	373	-0-		-0-	-0-	20	1	353	2	N	-0-					19
*05	403	N	365	-0-		-38	-0-	21	1	344	2	N	-0-					19

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

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
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	37	1	613	2	N	-0-					26
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	33	1	586	2	N	-0-					26
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	552	2	N	-0-					26
03	651	N	566	-0-	-85	-0-	37	1	529	2	N	-0-					26
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	2	N	-0-					26
*05	651	N	540	-0-	-111	-0-	32	1	508	2	N	-0-					26

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					22

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					23
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					23
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					23
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					23
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					23
*05	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					23

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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 #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	465	N	405	-0-	-60	-0-	384	2	21	9	Y	19	16	1			102
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	565	2	7	9	Y	6					108
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	363	2	6	9	Y	5	80	1			33
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	440	2	13	9	Y	12					45
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	488	2	29	9	Y	26	16	1			55
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	489	2	6	9	Y	5					60

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

12	2697	N	2135	-0-	-562	-0-	2135	2			Y	-0-					61
01	2697	N	875	-0-	-1822	-0-	875	2			Y	-0-					61
02	2436	N	205	-0-	-2231	-0-	205	2			Y	-0-					61
03	2139	N	896	-0-	-1243	-0-	896	2			Y	-0-					61
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					61
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					61

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					1
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					1
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					1
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	73	1	1219	2	Y	62					215
							68	9									
01	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	68	1	1212	2	Y	9	188	1			36
							10	9									
02	1176	N	1124	-0-	-52	-0-	65	1	1039	2	Y	18	44	1			10
							20	9									
03	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	68	1	985	2	Y	41					51
							45	9									
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	71	1	1279	2	Y	12					63
							13	9									
*05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	70	1	1127	2	Y	22					85
							24	9									

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

12	682	N	618	-0-	-64	-0-	35	1	583	2	Y	-0-					17
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	31	1	557	2	Y	-0-					17
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	31	1	502	2	Y	-0-					17
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	35	1	499	2	Y	-0-					17
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	Y	-0-					17
*05	589	N	563	-0-	-26	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					17

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	868	N	271	-0-	-597	-0-	271	2			N	-0-					105
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					105
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	2			N	-0-					105
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-	89	1			16
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					16
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					16

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					2
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					2
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					2
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					2
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					2
*05	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					2

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
*05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	682 N	610	-0-	-72	-0-	34	1	576	2	Y	-0-					2
01	682 N	528	-0-	-154	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					2
02	588 N	506	-0-	-82	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					2
03	620 N	508	-0-	-112	-0-	33	1	475	2	Y	-0-					2
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	Y	-0-					2
*05	558 N	497	-0-	-61	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	6 1	1 9	108	2	Y	1	1	1			1
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					1
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					1
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					1
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	107	2	Y	1	1	1			1
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	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
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	796	2	Y	1	1	1			32
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	56	1	994	2	Y	-0-					32
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	2	Y	-0-					32
03	806	N	577	-0-	-229	-0-	37	1	540	2	Y	-0-					32
04	780	N	446	-0-	-334	-0-	23 1	1 9	422	2	Y	1	1	1			32
*05	682	N	386	-0-	-296	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					32

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	85	1	1430	2	Y	-0-					31
01	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	83	1	1486	2	Y	17					48
							19	9									
02	1512	N	1438	-0-	-74	-0-	84	1	1354	2	Y	-0-					48
03	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	78	1	1123	2	Y	-0-					48
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	94	1	1701	2	Y	67					115
							74	9									
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	92	1	1474	2	Y	86	163	1			38
							95	9									

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

12	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	1074	2			Y	-0-					105
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-	100	1			5
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1148	2	35	9	Y	32					37
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					37
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1159	2	28	9	Y	25					62
*05	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1109	2	9	9	Y	8					70

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3021	X	733	-0-	-2288	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	781	-0-	-583	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	590	-0-	-642	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	930	X	621	-0-	-309	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	21	1	355	2	N	-0-					1
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	17	1	297	2	N	-0-					1
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	19	1	307	2	N	-0-					1
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	21	1	303	2	N	-0-					1
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	N	-0-					1
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	N	-0-					1

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

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

PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	69	1	1166	2	Y	-0-					1
01	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	62	1	1108	2	Y	-0-					1
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	65	1	1049	2	Y	-0-					1
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	82	1	1182	2	Y	-0-					1
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	2	Y	-0-					1
*05	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	70	1	1126	2	Y	-0-					1

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
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1854	2	89	9	Y	81					81
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					81
03	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			Y	-0-					81
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					81
*05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					81

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	51	1	858	2	Y	-0-					1
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	61	1	1091	2	Y	-0-					1
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	-0-					1
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	56	1	804	2	Y	-0-					1
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	45	1	815	2	Y	-0-					1
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	49	1	787	2	Y	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

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

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	616	-0-	-66	-0-	34 3	1 9	579	2	Y	3					33
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	30	1	534	2	Y	-0-					33
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	32 2	1 9	508	2	Y	2					35
03	620	N	501	-0-	-119	-0-	32	1	469	2	Y	-0-					35
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					35
*05	589	N	574	-0-	-15	-0-	34	1	540	2	Y	-0-					35

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	875	-0-	-24	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					2
01	930	N	825	-0-	-105	-0-	44	1	781	2	Y	-0-					2
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	45	1	721	2	Y	-0-					2
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	51	1	733	2	Y	-0-					2
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	47	1	849	2	Y	-0-					2
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	49	1	789	2	Y	-0-					2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	64	1	1078	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	57	1	1018	2	Y	-0-					3
02	1064	N	1000	-0-	-64	-0-	59	1	941	2	Y	-0-					3
03	1147	N	963	-0-	-184	-0-	62	1	901	2	Y	-0-					3
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	62	1	1120	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*05	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	61	1	986	2	Y	-0-					3

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2024

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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 #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
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-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					8
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					8
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					8
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					8
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					8
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					8

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	190	1	3192	2	Y	10					42
							11	9									
01	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	153	1	2727	2	Y	48	50	1			40
							53	9									
02	2940	X	2839	-0-	-101	-0-	164	1	2642	2	Y	30	51	1			19
							33	9									
03	3379	X	2493	-0-	-886	-0-	159	1	2300	2	Y	31	34	1			16
							34	9									
*04	3270	X	3006	-0-	-264	-0-	156	1	2815	2	Y	32	18	1			30
							35	9									
*05	3379	X	2777	-0-	-602	-0-	160	1	2570	2	Y	43	44	1			29
							47	9									

PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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 #: 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
12	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	70	1	1183	2	Y	4	1	1			23
							4	9									
01	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	61	1	1087	2	Y	18					41
							20	9									
02	1176	N	1066	-0-	-110	-0-	62	1	1004	2	Y	-0-					41
03	1271	N	972	-0-	-299	-0-	63	1	909	2	Y	-0-					41
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	69	1	1251	2	Y	2	1	1			42
							2	9									
*05	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	66	1	1060	2	Y	3					45
							3	9									

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	80	1	1342	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	72	1	1293	2	Y	-0-					32
02	1288	N	1254	-0-	-34	-0-	73	1	1181	2	Y	-0-					32
03	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	89	1	1295	2	Y	-0-					32
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1280	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	100	1	1607	2	Y	-0-					32

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	81	1	1364	2	Y	11	1	1			25
							12	9									
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	79	1	1416	2	Y	12	31	1			6
							13	9									
02	1316	N	1258	-0-	-58	-0-	73	1	1174	2	Y	10					16
							11	9									
03	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	77	1	1109	2	Y	34					50
							37	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	79	1	1420	2	Y	9	1	1			58
							10	9									
*05	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	80	1	1280	2	Y	25	35	1			48
							28	9									

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*05	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

12	1612	N	1196	-0-	-416	-0-	1192	2	4	9	Y	4					72
01	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	1323	2	7	9	Y	6					78
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1432	2	32	9	Y	29	103	1			4
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1669	2	4	9	Y	4					8
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1393	2	37	9	Y	34					42
*05	1612	N	753	-0-	-859	-0-	750	2	3	9	Y	3					45

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

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

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					2
01	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	-0-					2
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			Y	-0-					2
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					2
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					2
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					2

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
12	2015	N	1180	-0-	-835	-0-	1167	2	13	9	Y	12	178	1			137
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1900	2	79	9	Y	72					209
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1361	2	13	9	Y	12					221
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1306	2	10	9	Y	9					230
04	1920	N	1509	-0-	-411	-0-	1500	2	9	9	Y	8					238
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1891	2	34	9	Y	31	180	1			89

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					22
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					22
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					22
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					22
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					22
*05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					22

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	64	1	1081	2	Y	40					48
							44	9									
01	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	54	1	956	2	Y	30					78
							33	9									
02	1092	N	1041	-0-	-51	-0-	60	1	968	2	Y	12					90
							13	9									
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	72	1	1039	2	Y	20	97	1			13
							22	9									
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	1032	2	Y	13					26
							14	9									
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	69	1	1109	2	Y	30					56
							33	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 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
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					80
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					80
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					80
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					80
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	68	1			12
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					12

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

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
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	398	-0-	-78	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					117
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					117
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					117
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					117
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	115	1			2
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	70	1			18
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	N	8					150
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	609	2	9	9	N	8					158
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	593	2	19	9	N	17					175
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	597	2	26	9	N	24	172	1			27
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	541	2	8	9	N	7					34
*05	682	N	587	-0-	-95	-0-	579	2	8	9	N	7					41

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

12	747	X	747	-0-	-0-	-0-	730	2	17	9	Y	15	4	1			69
01	870	X	870	-0-	-0-	-0-	868	2	2	9	Y	2					71
02	854	X	854	-0-	-0-	-0-	845	2	9	9	Y	8	4	1			75
03	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1146	2	9	9	Y	8					83
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3065	2	19	9	Y	17	9	1			91
*05	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1009	2	19	9	Y	17	5	1			103

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

12	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-					96
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					96
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					96
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					96
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-	86	1			10
*05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					10

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5554	2	118	9	N	107					262
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5038	2	101	9	N	92					354
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5575	2	142	9	N	129					483
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5163	2	52	9	N	47	383	1			147
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5247	2	124	9	N	113					260
*05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5594	2	102	9	N	93	198	1			155

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838

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

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2065	2			N	-0-					32
01	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1995	2			N	-0-					32
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					32
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					32
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					32
*05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					32

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	12	1	61	2	Y	-0-					2
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					2
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					2
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					2
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					2
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					2

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	214	-0-	-178	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					9
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					9
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					9
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					9
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					9
*05	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2745	2	32	9	Y	29					161
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3020	2	18	9	Y	16	105	1			72
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2440	2	26	9	Y	24	76	1			20
03	2697	X	2184	-0-	-513	-0-	2158	2	26	9	Y	24					44
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2750	2	31	9	Y	28					72
*05	2697	X	2579	-0-	-118	-0-	2554	2	25	9	Y	23					95

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
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

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
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1580	2	20	9	Y	18	7	1			29
01	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1395	2	13	9	Y	12					41
02	1456	N	1397	-0-	-59	-0-	1390	2	7	9	Y	6					47
03	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	1258	2	9	9	Y	8					55
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1667	2	23	9	Y	21	8	1			68
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1581	2	13	9	Y	12					80

HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	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

12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2014	2	11	9	Y	10	2	1			85
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1966	2	4	9	Y	4	3	1			86
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1739	2	3	9	Y	3	3	1			86
03	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	1716	2	12	9	Y	11	5	1			92
04	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1650	2	12	9	Y	11	2	1			101
*05	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	1679	2	14	9	Y	13	2	1			112

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	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 #: 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
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	980	2	2	9	Y	2	1	1			31
01	1023	N	888	-0-	-135	-0-	886	2	2	9	Y	2	2	1			31
02	840	N	479	-0-	-361	-0-	479	2			Y	-0-	1	1			30
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	Y	3	2	1			31
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	Y	1	1	1			31
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	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
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	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
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	56	1	938	2	Y	-0-					2
01	1054	N	943	-0-	-111	-0-	50	1	893	2	Y	-0-					2
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					2
03	992	N	869	-0-	-123	-0-	56	1	813	2	Y	-0-					2
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	55	1	1001	2	Y	-0-					2
*05	961	N	604	-0-	-357	-0-	35	1	569	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1040	2	2	9	Y	2	1	1			53
01	1085	N	985	-0-	-100	-0-	981	2	4	9	Y	4	3	1			54
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	902	2	2	9	Y	2	3	1			53
03	1054	N	940	-0-	-114	-0-	936	2	4	9	Y	4	4	1			53
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	916	2	1	9	Y	1	1	1			53
*05	992	N	917	-0-	-75	-0-	8	1	908	2	Y	1	1	1			53
							1	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1575	2 6	9		Y	5					121
01	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1474	2 9	9		Y	8					129
02	1428	N	1410	-0-	-18	-0-	1410	2			Y	-0-	58	1			71
03	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	1430	2			Y	-0-					71
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1484	2 4	9		Y	4					75
*05	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1546	2 3	9		Y	3					78

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					43
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					43
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					43
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					43
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					43
*05	434	N	363	-0-	-71	-0-	7	1	356	2	Y	-0-					43

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	961	-0-	-186	-0-	960	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	961	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
*05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					19
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					19

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1462	2	7	9	Y	6					115
01	1612	N	1225	-0-	-387	-0-	1213	2	12	9	Y	11	1	1			125
02	1540	N	1175	-0-	-365	-0-	1168	2	7	9	Y	6	1	1			130
03	1457	N	971	-0-	-486	-0-	967	2	4	9	Y	4	1	1			133
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	Y	7					140
*05	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	2			Y	-0-	71	1			69

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 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
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*05	403	N	364	-0-	-39	-0-	7	1	357	2	Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 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
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	663	2	17	9	Y	15					30
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					30
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	582	2	4	9	Y	4					34
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					34
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2					36
*05	589	N	569	-0-	-20	-0-	556	2	13	9	Y	12					48

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
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	552	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	511	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	513	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	558	N	535	-0-	-23	-0-	7	1	527	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1084	2	18	9	Y	16	2	1			132
01	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1072	2	18	9	Y	16	3	1			145
02	1120	N	571	-0-	-549	-0-	569	2	2	9	Y	2	3	1			144
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1263	2	12	9	Y	11	4	1			151
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1043	2	8	9	Y	7	2	1			156
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	990	2	19	9	Y	17	2	1			171

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

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
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	Y	5	2	1			60
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	57	2	7	9	Y	6	5	1			61
02	476	N	172	-0-	-304	-0-	170	2	2	9	Y	2	4	1			59
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	79	2	6	9	Y	5	5	1			59
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	Y	2	2	1			59
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3	2	1			60

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
12	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1463	2	1	9	Y	1	1	1			26
01	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1366	2	3	9	Y	3	2	1			27
02	1316	N	1289	-0-	-27	-0-	1288	2	1	9	Y	1	2	1			26
03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1365	2	3	9	Y	3	3	1			26
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1324	2	1	9	Y	1	1	1			26
*05	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1376	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

12	2914	N	2892	-0-	-22	-0-	2879	2	13	9	Y	12	1	1			107
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3042	2	10	9	Y	9	3	1			113
02	2632	X	1449	-0-	-1183	-0-	1438	2	11	9	Y	10	2	1			121
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3507	2	17	9	Y	15	3	1			133
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-	56	1			77
*05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2966	2	10	9	Y	9	1	1			85

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	Y	5					70
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	140	2	17	9	Y	15					85
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	138	2	4	9	Y	4					89
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	106	2	11	9	Y	10					99
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	148	2	17	9	Y	15	81	1			33
*05	155	N	123	-0-	-32	-0-	117	2	6	9	Y	5					38

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	2	2	9	Y	2	5	1			9
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	Y	1					10
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	1008	2	1	9	Y	1					11
03	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			Y	-0-					11
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1075	2	4	9	Y	4	6	1			9
*05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			Y	-0-					9

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
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	176	1	2110	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
01	3100	N	3118	-0-	18	18	292	1	2806	2	Y	18	14	1			10
							20	9									
02	2436	N	1894	-0-	-542	-0-	250	1	1631	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	277	1	2038	2	Y	19	22	1			5
							21	9									
04	2700	X	2434	-0-	-266	-0-	281	1	2144	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
*05	2790	X	2199	-0-	-591	-0-	287	1	1903	2	Y	8	7	1			7
							9	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	679	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	631	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	539	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	682	N	549	-0-	-133	-0-	546	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	589	N	566	-0-	-23	-0-	2	1	563	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
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1793	2	3	9	Y	3	3	1			129
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1942	2	11	9	Y	10					139
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1919	2	13	9	Y	12					151
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2111	2	28	9	Y	25					176
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-	110	1			66
*05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2210	2	22	9	Y	20					86

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	85	1	535	2	Y	-0-	1	1			7
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	69	1	457	2	Y	107	114	1			-0-
							118	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	89	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	79	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	74	1	456	2	Y	-0-					-0-
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	125	1	579	2	Y	-0-					-0-

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
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					20
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					20
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					20
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					20
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					48
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					48
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					48
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			Y	-0-					48
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	530	2	6	9	Y	5					53
*05	713	N	394	-0-	-319	-0-	6	1	388	2	Y	-0-					53

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

12	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	656	1	7884	2	Y	49	38	1			94
							54	9									
01	7347	X	7117	-0-	-230	-0-	661	1	6349	2	Y	97	77	1			114
							107	9									
02	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	911	1	5947	2	Y	68	77	1			105
							75	9									
03	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	910	1	6692	2	Y	104	119	1			90
							114	9									
04	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	927	1	7066	2	Y	42	37	1			95
							46	9									
*05	7347	X	7301	-0-	-46	-0-	950	1	6307	2	Y	40	38	1			97
							44	9									

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	432	2	41	9	Y	37					135
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	448	2	18	9	Y	16					151
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	407	2	Y	36					187
							40	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	442	2	57	9	Y	52	175	1			64
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			Y	-0-					64
*05	496	N	451	-0-	-45	-0-	423	2	28	9	Y	25					89

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564

12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					64
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2747	2	1	9	Y	1	1	1			64
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2259	2	30	9	Y	27	1	1			90
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1847	2	59	9	Y	54	1	1			143
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1396	2	55	9	Y	50	163	1			30
*05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	2	6	9	Y	5					35

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1621	2	1	9	Y	1	1	1			27
01	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	1330	2	2	9	Y	2	1	1			28
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-	1	1			27
03	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1346	2	2	9	Y	2	2	1			27
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	9	Y	1	1	1			27
*05	1581	N	1102	-0-	-479	-0-	1101	2	1	9	Y	1	1	1			27

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	3100	N	3172	-0-	72	123	483	1	2670	2	Y	17	13	1			98
							19	9									
01	2883	N	2687	-0-	-196	-0-	429	1	2222	2	Y	33	26	1			105
							36	9									
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	448	1	2463	2	Y	23	26	1			102
							25	9									
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	496	1	2778	2	Y	35	40	1			97
							39	9									
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	480	1	3029	2	Y	16	13	1			100
							18	9									
*05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	475	1	2899	2	Y	14	13	1			101
							15	9									

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	7	1	370	2	Y	-0-					-0-

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

12	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1075	2	2	9	Y	2	1	1			37
01	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1040	2	6	9	Y	5					42
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	942	2	4	9	Y	4	1	1			45
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1097	2	33	9	Y	30					75
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1103	2	33	9	Y	30	1	1			104
*05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1032	2	9	9	Y	8	1	1			111

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

12	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	1071	2	1	9	Y	1	1	1			24
01	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	1024	2	1	9	Y	1	1	1			24
02	1204	N	938	-0-	-266	-0-	937	2	1	9	Y	1	1	1			24
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	Y	2	2	1			24
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	Y	1	1	1			24
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	Y	1	1	1			24

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	1085	N	852	-0-	-233	-0-	849	2	3	9	Y	3					67
01	1302	N	632	-0-	-670	-0-	626	2	6	9	Y	5					72
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	2	1	891	2	Y	-0-					72
03	837	N	529	-0-	-308	-0-	529	2			Y	-0-					72
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1439	2	11	9	Y	10					82
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1183	2	3	9	Y	3					85

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
12	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	1081	2	2	9	Y	2	2	1			75
01	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1090	2	15	9	Y	14	3	1			86
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-	55	1			31
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1162	2	22	9	Y	20	5	1			46
04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1067	2	10	9	Y	9	2	1			53
*05	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1133	2	1	9	Y	1	1	1			53

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2276	2	2	9	Y	2	3	1			19
01	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	2165	2	37	9	Y	34	46	1			7
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2436	2	1	9	Y	1					8
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2241	2	57	9	Y	52					60
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2587	2	33	9	Y	30	3	1			87
*05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2429	2	34	9	Y	31					118

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
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					49
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					49
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					49
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					49
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					49
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	7	1	654	2	Y	-0-					49

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	448	-0-	-2900	-0-	414	1	1	2	N	30	11	1			180
							33	9									
01	3348	X	430	-0-	-2918	-0-	372	1	1	2	N	52	22	1			210
							57	9									
02	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	614	1	5660	2	N	46	181	1			75
							51	9									
03	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	803	1	1721	2	N	63	36	1			102
							69	9									
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	706	1	2075	2	N	38	11	1			129
							42	9									
*05	3348	X	2018	-0-	-1330	-0-	708	1	1278	2	N	29	11	1			147
							32	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2004	2	18	9	Y	16	1	1			116
01	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	1496	2	12	9	Y	11	3	1			124
02	1792	N	1016	-0-	-776	-0-	1006	2	10	9	Y	9	2	1			131
03	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	1897	2	17	9	Y	15	3	1			143
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-	100	1			43
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1311	2	14	9	Y	13	1	1			55

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	3782	X	3435	-0-	-347	-0-	240	1	3106	2	Y	81	184	1			69
							89	9									
01	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	248	1	3006	2	Y	19	1	1			87
							21	9									
02	3304	X	1682	-0-	-1622	-0-	212	1	1456	2	Y	13	1	1			99
							14	9									
03	3658	X	3582	-0-	-76	-0-	248	1	3291	2	Y	39	1	1			137
							43	9									
04	3480	X	2937	-0-	-543	-0-	179	1	2722	2	Y	33					170
							36	9									
*05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	248	1	3312	2	Y	32					202
							35	9									

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	1116	1	1542	2	Y	20	6	1			66
							22	9									
01	2480	N	2296	-0-	-184	-0-	972	1	1291	2	Y	30					96
							33	9									
02	2240	N	1792	-0-	-448	-0-	1008	1	750	2	Y	31	96	1			31
							34	9									
03	2480	N	2335	-0-	-145	-0-	1110	1	1201	2	Y	22					53
							24	9									
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	1062	1	1216	2	Y	39	7	1			85
							43	9									
*05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	1116	1	1221	2	Y	69					16
							76	9									

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

12	3162	X	134	-0-	-3028	-0-	134	3			N	-0-	84	1			10
01	3162	X	226	-0-	-2936	-0-	226	3			N	-0-					10
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					10
03	3193	X	240	-0-	-2953	-0-	240	3			N	-0-					10
04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-	10	7			-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

12	465	X	425	-0-	-40	-0-	414	1	1	2	Y	9	7	1			60
							10	9									
01	465	X	392	-0-	-73	-0-	372	1	1	2	Y	17	13	1			64
							19	9									
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	11	13	1			62
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	16	19	1			59
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	32	6	1			85
*05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	7	6	1			86

ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	589	1	1044	2	Y	110	171	1			133
							121	9									
01	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	587	1	577	2	Y	90					223
							99	9									
02	1456	N	1197	-0-	-259	-0-	532	1	549	2	Y	105	165	1			163
							116	9									
03	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	587	1	845	2	Y	101	161	1			103
							111	9									
04	1230	N	622	-0-	-608	-0-	565	1	57	9	Y	52					155
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	589	1	1602	2	Y	109	156	1			108
							120	9									

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	582	1	4196	2	N	52	10	1			102
							57	9									
01	4557	X	4471	-0-	-86	-0-	576	1	3849	2	N	42					144
							46	9									
02	4116	X	3795	-0-	-321	-0-	523	1	3232	2	N	36					180
							40	9									
03	4557	X	4301	-0-	-256	-0-	535	1	3693	2	N	66	182	1			64
							73	9									
04	4410	X	4254	-0-	-156	-0-	565	1	3642	2	N	43	11	1			96
							47	9									
*05	4557	X	4233	-0-	-324	-0-	576	1	3610	2	N	43					139
							47	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
12	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	496	1	15794	2	N	76	188	1			100
							84	9									
01	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	493	1	14812	2	N	68					168
							75	9									
02	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	430	1	13893	2	N	61	170	1			59
							67	9									
03	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	493	1	14887	2	N	70					129
							77	9									
04	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	480	1	12030	2	N	50	11	1			168
							55	9									
*05	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	495	1	11853	2	N	66	168	1			66
							73	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

12	4340	X	4054	-0-	-286	-0-	3930	2	124	9	N	113					351
01	4216	X	4073	-0-	-143	-0-	3957	2	116	9	N	105	199	1			257
02	3808	X	3714	-0-	-94	-0-	3618	2	96	9	N	87					344
03	4185	X	3943	-0-	-242	-0-	3809	2	134	9	N	122	195	1			271
04	3960	X	3675	-0-	-285	-0-	3588	2	87	9	N	79	187	1			163
*05	4123	X	3799	-0-	-324	-0-	3709	2	90	9	N	82					245

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

12	7626	X	7227	-0-	-399	-0-	7227	2			N	-0-					210
01	7378	X	6771	-0-	-607	-0-	6768	2	3	9	N	3					213
02	6636	X	6447	-0-	-189	-0-	6389	2	58	9	N	53					266
03	7347	X	6828	-0-	-519	-0-	6769	2	59	9	N	54	200	1			120
04	7110	X	6604	-0-	-506	-0-	6604	2			N	-0-					120
*05	7223	X	6902	-0-	-321	-0-	6777	2	125	9	N	114					234

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

12	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	279	1	1300	2	N	3					118
							3	9									
01	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	310	1	1326	2	N	5					123
							6	9									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	302	1	1177	2	N	10					133
							11	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	335	1	1356	2	N	-0-					133
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	324	1	2088	2	N	2					135
							2	9									
*05	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	335	1	1257	2	N	-0-					135

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

12	1705	N	449	-0-	-1256	-0-	335	1	82	2	N	29					138
							32	9									
01	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	335	1	1172	2	N	42					180
							46	9									
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	302	1	1197	2	N	56					236
							62	9									
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	335	1	1301	2	N	66	192	1			110
							73	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	324	1	1173	2	N	63					173
							69	9									
*05	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	335	1	1104	2	N	48					221
							53	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3994	2	2	9	N	2					281
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					281
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3615	2	40	9	N	36					317
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3828	2	63	9	N	57	190	1			184
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3705	2	68	9	N	62					246
*05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3960	2	80	9	N	73					319

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

12	5301	X	5210	-0-	-91	-0-	5178	2	32	9	Y	29	13	1			72
01	5270	X	4904	-0-	-366	-0-	4885	2	19	9	Y	17					89
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4613	2	48	9	Y	44	12	1			121
03	5208	X	4688	-0-	-520	-0-	4660	2	28	9	Y	25					146
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5248	2	42	9	Y	38	26	1			158
*05	5208	X	5158	-0-	-50	-0-	5119	2	39	9	Y	35	13	1			180

JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

12	3100	N	3180	-0-	80	396	821	1	2298	2	N	55	202	1			168
							61	9									
01	1922	N	1047	-0-	-875	-0-	862	1	132	2	N	48					216
							53	9									
02	1988	X	833	-0-	-1155	-0-	417	1	393	2	N	21					237
							23	9									
03	2201	X	917	-0-	-1284	-0-	189	1	703	2	N	23	151	1			109
							25	9									
04	2130	X	287	-0-	-1843	-0-	259	1	28	9	N	25					134
*05	2201	X	319	-0-	-1882	-0-	287	1	32	9	N	29					163

HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					123
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					123
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					123
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					123
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					123
*05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					123

LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304

12	17050	X	14047	-0-	-3003	-0-	13714	2	333	9	N	303	360	1			180
01	17050	X	16146	-0-	-904	-0-	2	1	15762	2	N	347	358	1			169
							382	9									
02	15400	X	13876	-0-	-1524	-0-	13539	2	337	9	N	306	360	1			115
03	16988	X	12350	-0-	-4638	-0-	12054	2	296	9	N	269	177	1			207
04	15630	X	12212	-0-	-3418	-0-	275	1	11714	2	N	203	158	1			252
							223	9									
*05	16151	X	12559	-0-	-3592	-0-	150	1	12130	2	N	254	354	1			152
							279	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28706	X	27919	-0-	-787	-0-	4960	1	22658	2	N	274	175	1			296
							301	9									
01	29109	X	24757	-0-	-4352	-0-	4960	1	19612	2	N	168	177	1			287
							185	9									
02	26348	X	22591	-0-	-3757	-0-	4480	1	17950	2	N	146	11	1			422
							161	9									
03	29171	X	27584	-0-	-1587	-0-	4900	1	22341	2	N	312	361	1			373
							343	9									
04	28230	X	26816	-0-	-1414	-0-	4800	1	21816	2	N	182	355	1			200
							200	9									
*05	28975	X	28975	-0-	-0-	-0-	4960	1	23748	2	N	243	185	1			258
							267	9									

YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011						N	-0-					-0-
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-

YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990

12	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	775	1	8166	2	N	328	393	1			173
							361	9									
01	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	775	1	8658	2	N	501	295	1			379
							551	9									
02	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	700	1	8505	2	N	293	452	1			220
							322	9									
03	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	766	1	8865	2	N	420	335	1			305
							462	9									
04	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	750	1	8082	2	N	458	404	1			359
							504	9									
*05	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	775	1	7683	2	N	293	385	1			267
							322	9									

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 11643 PERF.11878 - 21632

12	16058	X	14413	-0-	-1645	-0-	14101	2	312	9	N	284	362	1			274
01	15872	X	14223	-0-	-1649	-0-	13918	2	305	9	N	277	366	1			185
02	13692	X	12670	-0-	-1022	-0-	12292	2	378	9	N	344	369	1			160
03	14911	X	13133	-0-	-1778	-0-	12792	2	341	9	N	310	182	1			288
04	14430	X	13826	-0-	-604	-0-	13421	2	405	9	N	368	367	1			289
*05	14415	X	14286	-0-	-129	-0-	13921	2	365	9	N	332	181	1			440

HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966

12	45446	X	42332	-0-	-3114	-0-	42002	2	330	9	N	300	185	1			249
01	45136	X	41371	-0-	-3765	-0-	41033	2	338	9	N	307	368	1			188
02	39816	X	36091	-0-	-3725	-0-	35770	2	321	9	N	292	172	1			308
03	43710	X	40072	-0-	-3638	-0-	39515	2	557	9	N	506	550	1			264
04	41850	X	38688	-0-	-3162	-0-	38337	2	351	9	N	319	178	1			405
*05	42346	X	38753	-0-	-3593	-0-	38392	2	361	9	N	328	337	1			396

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	9982	X	9554	-0-	-428	-0-	9358	2	196	9	N	178	174	1			77
01	10013	X	9900	-0-	-113	-0-	9710	2	190	9	N	173					250
02	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9303	2	176	9	N	160	327	1			83
03	10013	X	8309	-0-	-1704	-0-	8141	2	168	9	N	153	168	1			68
04	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	10874	2	186	9	N	169	167	1			70
*05	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10387	2	157	9	N	143					213

LITTLE 30-43 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 295072 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10887 - 18112

12	31310	X	28592	-0-	-2718	-0-	27892	2	700	9	N	636	692	1			128
01	30628	X	26876	-0-	-3752	-0-	26201	2	675	9	N	614	542	1			200
02	27104	X	20635	-0-	-6469	-0-	20161	2	474	9	N	431	529	1			102
03	29481	X	20097	-0-	-9384	-0-	19614	2	483	9	N	439	363	1			178
04	27720	X	16185	-0-	-11535	-0-	15830	2	355	9	N	323	359	1			142
*05	28582	X	27745	-0-	-837	-0-	27140	2	605	9	N	550	539	1			153

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 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
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					58
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					58
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					58
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					58
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7			-0-
*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-

ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	7			-0-
*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-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 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
12	1178	N	969	-0-	-209	-0-	969	2			N	-0-					162
01	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					162
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-	129	7			33
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					33
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L//CONT.// 103921
ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					48
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					48
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-	48	7			-0-
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	1440	2			N	-0-					60
01	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	2			N	-0-					60
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-	60	7			-0-
*03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	7			-0-
*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-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					27
01	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					27
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					27
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1386	2	45	9	N	41					68
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1023	2	187	9	N	170	188	1			50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	3	1	1218	2	N	8					135
							9	9									
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	202	1	767	2	N	7					142
							8	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	185	1	801	2	N	16					158
							18	9									
03	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	580	1	484	2	N	4					162
							4	9									
04	960	N	901	-0-	-59	-0-	178	1	717	2	N	5					167
							6	9									
05	1116	N	940	-0-	-176	-0-	77	1	857	2	N	5					172
							6	9									

FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	2	1	695	2	N	-0-					113
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	133	1	506	2	N	-0-					113
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	132	1	571	2	N	-0-					113
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	374	1	312	2	N	-0-					113
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	130	1	523	2	N	4					117
							4	9									
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	70	1	784	2	N	3					120
							3	9									

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	6	1	2272	2	N	-0-					100
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	468	1	1782	2	N	-0-					100
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	367	1	1592	2	N	-0-					100
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	1190	1	992	2	N	-0-					100
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	397	1	1600	2	N	-0-					100
*05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	169	1	1891	2	N	-0-					100

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	31 37	1 9	3802	2	N	34	192	1			75
01	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	27 33	1 9	3349	2	N	30					105
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	28 43	1 9	3596	2	N	39					144
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	31 43	1 9	3709	2	N	39					183
04	3570	X	3553	-0-	-17	-0-	30 22	1 9	3501	2	N	20					203
05	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	30 20	1 9	3457	2	N	18					221

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	898	2	N	17					231
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	27 18	1 9	794	2	N	16					247
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	28 17	1 9	837	2	N	15	190	1			72
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	31 6	1 9	861	2	N	5					77
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	30 14	1 9	856	2	N	13					90
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	31 13	1 9	840	2	N	12					102

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

12	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	31 20	1 9	1681	2	N	18					79
01	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	25	1	1636	2	N	-0-					79
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	28 44	1 9	2038	2	N	40					119
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	31 25	1 9	2117	2	N	23					142
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	30 55	1 9	1917	2	N	50					192
05	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	31 26	1 9	2019	2	N	24					216

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS 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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	2	N	20					214
							22	9									
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	27	1	1158	2	N	88					302
							97	9									
02	1092	N	1020	-0-	-72	-0-	28	1	982	2	N	9					311
							10	9									
03	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	31	1	1069	2	N	25	187	1			149
							28	9									
04	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	30	1	1114	2	N	9	21	1			137
							10	9									
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	2	N	12					149
							13	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. (I) GAS 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	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	31	1	1687	2	N	14					210
							15	9									
01	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	24	1	1242	2	N	9	191	1			28
							10	9									
02	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	25	1	1474	2	N	-0-					28
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	31	1	1834	2	N	21					49
							23	9									
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	30	1	1727	2	N	17					66
							19	9									
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	31	1	1676	2	N	13					79
							14	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	743	-0-	-32	-0-	31	1	702	2	N	9					184
							10	9									
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	25	1	607	2	N	7					191
							8	9									
02	728	N	689	-0-	-39	-0-	26	1	660	2	N	3					194
							3	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	704	2	N	9	180	1			23
							10	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	29	1	662	2	N	10					33
							11	9									
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	30	1	684	2	N	-0-					33

HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	31	1	2364	2	N	24					101
							26	9									
01	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	27	1	2171	2	N	13					114
							14	9									
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	28	1	2310	2	N	54					168
							59	9									
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	31	1	2288	2	N	43					211
							47	9									
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	30	1	2216	2	N	25					236
							28	9									
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	31	1	2534	2	N	19					255
							21	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432

MO	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
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	10					181
							11	9									
01	558	N	423	-0-	-135	-0-	27	1	387	2	N	8					189
							9	9									
02	532	N	345	-0-	-187	-0-	28	1	308	2	N	8					197
							9	9									
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	31	1	428	2	N	9	154	1			52
							10	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	N	-0-					52
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	N	3					55
							3	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

MO	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
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	31	1	2447	2	N	36					126
							40	9									
01	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	26	1	2200	2	N	39					165
							43	9									
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	28	1	2330	2	N	25					190
							28	9									
03	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	31	1	2418	2	N	31	164	1			57
							34	9									
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	30	1	2339	2	N	26					83
							29	9									
05	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	31	1	2376	2	N	22					105
							24	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

MO	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
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	N	-0-					159
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	2	N	-0-					159
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-					159
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	N	-0-					159
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	N	-0-					159
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	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

MO	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
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	-0-					76
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	N	-0-					76
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	N	-0-					76
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	N	-0-					76
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	30	1	328	2	N	-0-					76
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	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

MO	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
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	N	-0-					213
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	27	1	707	2	N	16					229
							18	9									
02	728	N	471	-0-	-257	-0-	18	1	446	2	N	6	192	1			43
							7	9									
03	744	N	456	-0-	-288	-0-	22	1	434	2	N	-0-					43
04	720	N	456	-0-	-264	-0-	28	1	422	2	N	5					48
							6	9									
05	527	N	399	-0-	-128	-0-	28	1	371	2	N	-0-					48

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	3					169
							3	9									
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	31	1	329	2	N	15					184
							17	9									
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	28	1	290	2	N	6					190
							7	9									
03	403	N	327	-0-	-76	-0-	28	1	289	2	N	9					199
							10	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	N	4					203
							4	9									
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	31	1	337	2	N	1					204
							1	9									

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
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	31	1	2238	2	N	30					195
							33	9									
01	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	24	1	1852	2	N	22					217
							24	9									
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	28	1	2162	2	N	5	186	1			36
							6	9									
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	31	1	2314	2	N	56					92
							62	9									
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	30	1	2211	2	N	23					115
							25	9									
05	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	31	1	2208	2	N	28					143
							31	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2859	-0-	-241	511	31	1	2785	2	N	39					87
							43	9									
01	2911	N	2400	-0-	-511	-0-	30	1	2348	2	N	20					107
							22	9									
02	2548	X	2344	-0-	-204	-0-	28	1	2260	2	N	51					158
							56	9									
03	2821	X	2473	-0-	-348	-0-	31	1	2412	2	N	27					185
							30	9									
04	2730	X	2397	-0-	-333	-0-	30	1	2339	2	N	25	151	1			59
							28	9									
05	2821	X	2440	-0-	-381	-0-	31	1	2380	2	N	26					85
							29	9									

HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	29	1	718	2	N	6					139
							7	9									
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	26	1	628	2	N	7					146
							8	9									
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	28	1	728	2	N	8					154
							9	9									
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	29	1	706	2	N	3					157
							3	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	29	1	671	2	N	6					163
							7	9									
05	806	N	679	-0-	-127	-0-	23	1	654	2	N	2					165
							2	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

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
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	31	1	1937	2	N	49					166
							54	9									
01	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	26	1	1792	2	N	39					205
							43	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	28	1	1915	2	N	50					255
							55	9									
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	31	1	1985	2	N	43	181	1			117
							47	9									
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	30	1	1912	2	N	42	30	1			129
							46	9									
05	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	31	1	1963	2	N	37					166
							41	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	N	11					82
							12	9									
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	27	1	636	2	N	5					87
							6	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	N	14					101
							15	9									
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	31	1	732	2	N	9					110
							10	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	712	2	N	9					119
							10	9									
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	31	1	693	2	N	5					124
							6	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

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
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	31	1	2093	2	N	7					188
							8	9									
01	2325	N	2029	-0-	-296	-0-	29	1	1975	2	N	23					211
							25	9									
02	2016	N	2014	-0-	-2	-0-	28	1	1965	2	N	19	180	1			50
							21	9									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	31	1	2173	2	N	11					61
							12	9									
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	30	1	2145	2	N	17					78
							19	9									
05	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	31	1	2178	2	N	10					88
							11	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

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
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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

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
12	2356	X	2290	-0-		-66	-0-		30 1 31 9	2229	2	N	28					199
01	2356	X	919	-0-		-1437	-0-		31 1 4 9	884	2	N	4					203
02	2128	X	1211	-0-		-917	-0-		26 1 14 9	1171	2	N	13					216
03	2398	X	2398	-0-		-0-	-0-		26 1 29 9	2343	2	N	26	179	1			63
04	2280	X	360	-0-		-1920	-0-		6 1 22 9	332	2	N	20					83
05	2850	X	2850	-0-		-0-	-0-		26 1 54 9	2770	2	N	49					132

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

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
12	3379	X	3161	-0-		-218	-0-		31 1 74 9	3056	2	N	67	181	1			99
01	3379	X	2950	-0-		-429	-0-		26 1 62 9	2862	2	N	56					155
02	3052	X	2740	-0-		-312	-0-		27 1 63 9	2650	2	N	57					212
03	3379	X	3181	-0-		-198	-0-		31 1 58 9	3092	2	N	53	169	1			96
04	3270	X	3095	-0-		-175	-0-		30 1 61 9	3004	2	N	55					151
05	3162	X	3155	-0-		-7	-0-		31 1 56 9	3068	2	N	51					202

DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

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
12	2391	N	2391	-0-		-0-	-0-		30 1 1 9	2360	2	N	1					213
01	2182	N	2182	-0-		-0-	-0-		29 1	2153	2	N	-0-					213
02	2300	N	2300	-0-		-0-	-0-		28 1 6 9	2266	2	N	5					218
03	2506	N	2506	-0-		-0-	-0-		31 1 62 9	2413	2	N	56	167	1			107
04	2368	N	2368	-0-		-0-	-0-		30 1 2 9	2336	2	N	2					109
05	2430	N	2430	-0-		-0-	-0-		31 1 1 9	2398	2	N	1					110

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

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
12	927	N	927	-0-		-0-	-0-		31 1 26 9	870	2	N	24					159
01	885	N	885	-0-		-0-	-0-		30 1 23 9	832	2	N	21					180
02	837	N	837	-0-		-0-	-0-		28 1 20 9	789	2	N	18					198
03	881	N	881	-0-		-0-	-0-		30 1 22 9	829	2	N	20	166	1			52
04	852	N	852	-0-		-0-	-0-		30 1 12 9	810	2	N	11					63
05	948	N	948	-0-		-0-	-0-		30 1 17 9	901	2	N	15					78

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	31	1	5504	2	N	136					169
							150	9									
01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	30	1	5433	2	N	79	157	1			91
							87	9									
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	27	1	4199	2	N	64					155
							70	9									
03	4557	X	2522	-0-	-2035	-0-	31	1	2465	2	N	24	139	1			40
							26	9									
04	4410	X	3185	-0-	-1225	-0-	30	1	3153	2	N	2					42
							2	9									
05	4557	X	3374	-0-	-1183	-0-	29	1	3325	2	N	18					60
							20	9									

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2722	-0-	-471	-0-	29	1	2652	2	N	37					200
							41	9									
01	3162	X	2518	-0-	-644	-0-	24	1	2453	2	N	37					237
							41	9									
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	27	1	2705	2	N	63	190	1			110
							69	9									
03	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	29	1	2820	2	N	39					149
							43	9									
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	30	1	2797	2	N	49					198
							54	9									
05	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	31	1	2865	2	N	52	189	1			61
							57	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	31	1	2587	2	N	49					189
							54	9									
01	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	28	1	2302	2	N	42					231
							46	9									
02	2464	N	2254	-0-	-210	-0-	28	1	2178	2	N	44					275
							48	9									
03	2666	N	2478	-0-	-188	-0-	31	1	2410	2	N	34	188	1			121
							37	9									
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	30	1	2434	2	N	27					148
							30	9									
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	31	1	2571	2	N	32					180
							35	9									

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	31	1	1200	2	N	19					85
							21	9									
01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	29	1	1136	2	N	23					108
							25	9									
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	28	1	1133	2	N	26					134
							29	9									
03	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	31	1	1174	2	N	13					147
							14	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	30	1	1156	2	N	31					178
							34	9									
05	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	31	1	1181	2	N	19					197
							21	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	7039	-0-	-277	-0-	31	1	6913	2	N	86					212
							95	9									
01	7316	X	6477	-0-	-839	-0-	29	1	6353	2	N	86	181	1			117
							95	9									
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	28	1	6435	2	N	108					225
							119	9									
03	7285	X	6807	-0-	-478	-0-	31	1	6719	2	N	52	180	1			97
							57	9									
04	6960	X	6598	-0-	-362	-0-	27	1	6449	2	N	111					208
							122	9									
05	7285	X	6563	-0-	-722	-0-	29	1	6475	2	N	54	179	1			83
							59	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. (I) GAS 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	7502	X	7131	-0-	-371	-0-	31	1	6997	2	N	94	192	1			190
							103	9									
01	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	27	1	7002	2	N	78					268
							86	9									
02	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	28	1	6804	2	N	99	190	1			177
							109	9									
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	31	1	7813	2	N	95	50	1			222
							105	9									
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	30	1	7519	2	N	86	97	1			211
							95	9									
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	31	1	7609	2	N	83					294
							91	9									

OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
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

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	160	1	607	3	N	5					55
							6	9									
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	1772	1	633	3	N	9					64
							10	9									
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	150	1	531	3	N	7					71
							8	9									
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	584	1	292	2	N	1					72
							1	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	23					95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	17					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					107

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	110	1	449	3	N	5					222
							6	9									
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	117	1	424	3	N	5					227
							6	9									
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	123	1	420	3	N	7					234
							8	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	398	1	218	2	N	9	189	1			54
							10	9									
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	2					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	132	3	N	13					183
							14	9									
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1461	3	17	9	N	15					198
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	3100	N	3740	-0-	640	640	1445	1	2295	2	N	-0-	190	1			8
*04	820	N	180	-0-	-640	-0-	20	1	13	9	N	12					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	261	1	1086	3	N	3					65
							3	9									
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	258	1	1045	3	N	10					75
							11	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	231	1	963	3	N	8					83
							9	9									
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1072	1	573	2	N	18					101
							20	9									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	45					207
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

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

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

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

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
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	72	1	235	3	N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	78	1	221	3	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	68	1	204	3	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	218	1	124	2	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	603	-0-	-17	-0-	121	1	481	3	N	1					123
							1	9									
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	117	1	471	3	N	5					128
							6	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	109	1	432	3	N	3					131
							3	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	477	1	237	2	N	5					136
							6	9									
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	3					140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

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

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	102	1	386	3	N	5					250
							6	9									
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	110	1	342	3	N	3					253
							3	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	118	1	375	3	N	2					255
							2	9									
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	394	1	222	2	N	5	187	1			73
							6	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	16					108
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	392	1	291	3	N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	365	1	264	3	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	321	1	228	3	N	-0-					-0-
03	651	N	419	-0-	-232	-0-	193	1	226	2	N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	338	1	980	3	N	18					155
							20	9									
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	298	1	925	3	N	5					160
							6	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	311	1	985	3	N	-0-					160
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1072	1	536	2	N	38	180	1			18
							42	9									
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	427	1	9	9	N	8					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					53

ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

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

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490

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

LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					78
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					78
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					78
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					78
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	2					378
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	184	1	422	3	N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	143	1	395	3	N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	3	N	-0-					-0-
03	620	N	396	-0-	-224	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	457	1	752	3	N	12					130
							13	9									
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	469	1	807	3	N	17					147
							19	9									
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	274	1	558	3	N	5					152
							6	9									
03	1209	N	834	-0-	-375	-0-	538	1	287	2	N	8					160
							9	9									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	15					284
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	573	1	1192	3	N	-0-					189
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	639	1	1152	3	N	-0-					189
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	401	1	1053	3	N	-0-					189
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1191	1	685	2	N	3					192
							3	9									
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	14					488
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					488

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			N	-0-					37
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1590	2	11	9	N	10					47
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1587	2	28	9	N	25					72
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1796	2	25	9	N	23					95
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1766	2	19	9	N	17					112
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1891	2	14	9	N	13	53	1			72

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					38

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040

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

FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	3	9	N	3					91
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	N	3					94
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	421	3	N	3					97
							3	9									
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	394	1	17	2	N	3					100
							3	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	546	1	3	9	N	3					103
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

12	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	988	1	1422	3	N	63					190
							69	9									
01	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	760	1	1424	3	N	17					207
							19	9									
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	1045	1	1506	3	N	43					250
							47	9									
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	1398	1	3200	2	N	20					270
							22	9									
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	3164	1	296	9	N	269					224
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	1252	1	3698	3	N	72					661
							79	9									
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	1179	1	3492	3	N	65					726
							72	9									
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	1086	1	3214	3	N	80	382	1			424
							88	9									
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1637	2	24	9	N	22					446
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	1231	1	19	9	N	17					273
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					165

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	617	1	1552	3	N	56	173	1			113
							62	9									
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	550	1	1222	3	N	40					153
							44	9									
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1614	1	88	9	N	80	183	1			50
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2098	2	121	9	N	110					160
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	529	1	298	9	N	271					242
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

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
12	15942	X	15942	-0-	-0-	-0-	6064	1	9655	3	N	203					639
							223	9									
01	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	5914	1	8617	3	N	187	190	1			636
							206	9									
02	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	5781	1	8827	3	N	173	358	1			451
							190	9									
03	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	5466	1	1129	2	N	10					461
							11	9									
04	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	3753	1	184	9	N	167					628
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					628

PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					683
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					683

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					460
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					460

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					595
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					595

PRATER 33 WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

12	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	1602	1	5939	3	N	31					195
							34	9									
01	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	2026	1	6363	3	N	74					269
							81	9									
02	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	1606	1	6016	3	N	84					353
							92	9									
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2102	1	529	2	N	41	392	1			2
							45	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					66
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					96

GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

12	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	471	1	2071	3	N	28					249
							31	9									
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	632	1	2234	3	N	42					291
							46	9									
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	898	1	3365	3	N	52	196	1			147
							57	9									
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	3490	1	989	2	N	5					152
							6	9									
*04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	1105	1	72	9	N	65					56
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	11					70

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A SL WELL #: 5046H RRCID -> 278565 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					150

TC OIL AND GAS, LLC 840303
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*05	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

12	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1116	3	13	9	N	12					86
01	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1085	3	12	9	N	11					97
02	1036	N	985	-0-	-51	-0-	977	3	8	9	N	7					104
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1097	3	9	9	N	8					112
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1086	3	14	9	N	13					125
05	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1066	3	6	9	N	5					130

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-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

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

12	3286	X	2894	-0-	-392	-0-	2830	3	64	9	N	58					185
01	3286	X	2418	-0-	-868	-0-	2366	3	52	9	N	47					232
02	2968	X	2876	-0-	-92	-0-	2820	3	56	9	N	51					283
03	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	2982	3	66	9	N	60	183	1			160
04	3180	X	2627	-0-	-553	-0-	2580	3	47	9	N	43					203
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3160	3	62	9	N	56					259

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

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

J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

12	4712	X	4080	-0-	-632	-0-	4030	3	50	9	N	45					252
01	4309	X	3867	-0-	-442	-0-	3821	3	46	9	N	42	192	1			102
02	3892	X	3883	-0-	-9	-0-	3843	3	40	9	N	36					138
03	4309	X	4215	-0-	-94	-0-	4171	3	44	9	N	40					178
04	4020	X	3991	-0-	-29	-0-	3946	3	45	9	N	41					219
05	4309	X	4020	-0-	-289	-0-	3966	3	54	9	N	49	189	1			79

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

12	3658	X	3167	-0-	-491	-0-	3062	3	105	9	N	95	190	1			169
01	3410	X	2920	-0-	-490	-0-	2851	3	69	9	N	63					232
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3075	3	89	9	N	81	190	1			123
03	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	3290	3	116	9	N	105					228
04	3270	X	3268	-0-	-2	-0-	3160	3	108	9	N	98	187	1			139
05	3503	X	3341	-0-	-162	-0-	3229	3	112	9	N	102					241

BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	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

12	2542	N	2329	-0-	-213	-0-	2265	3	64	9	N	58	191	1			132
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2434	3	43	9	N	39					171
02	2492	N	2309	-0-	-183	-0-	2258	3	51	9	N	46					217
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2508	3	62	9	N	56					273
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2462	3	58	9	N	53	191	1			135
*05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2513	3	57	9	N	52					187

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

12	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1163	3	15	9	N	14					267
01	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1091	3	24	9	N	22	193	1			96
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1205	3	42	9	N	38					134
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1270	3	45	9	N	41					175
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1195	3	36	9	N	33					208
05	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1249	3	39	9	N	35					243

HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890

12	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1765	3	53	9	N	48					271
01	2015	N	1631	-0-	-384	-0-	1576	3	55	9	N	50					321
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1897	3	54	9	N	49					370
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1945	3	84	9	N	76	196	1			250
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1871	3	84	9	N	76					326
*05	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	1934	3	73	9	N	66	192	1			200

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
12	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	2208	3	58	9	N	53					193
01	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	1994	3	50	9	N	45					238
02	2072	N	2062	-0-	-10	-0-	2014	3	48	9	N	44					282
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2213	3	58	9	N	53	191	1			144
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2153	3	46	9	N	42					186
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2285	3	42	9	N	38					224

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
12	2573	N	2554	-0-	-19	-0-	2510	3	44	9	N	40					264
01	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	2396	3	39	9	N	35	190	1			109
02	2352	N	2315	-0-	-37	-0-	2274	3	41	9	N	37					146
03	2542	N	2521	-0-	-21	-0-	2471	3	50	9	N	45					191
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2485	3	47	9	N	43					234
05	2573	N	2572	-0-	-1	-0-	2537	3	35	9	N	32	189	1			77

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
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4243	3	114	9	N	104	197	1			246
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3769	3	103	9	N	94					340
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4092	3	116	9	N	105					445
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4300	3	114	9	N	104	192	1			357
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4211	3	107	9	N	97	189	1			265
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4286	3	105	9	N	95					360

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
12	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1379	3	42	9	N	38					305
01	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1354	3	44	9	N	40	192	1			153
02	1372	N	575	-0-	-797	-0-	564	3	11	9	N	10					163
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1410	3	52	9	N	47					210
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1315	3	34	9	N	31					241
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1368	3	31	9	N	28					269

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-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
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					26
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					26
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					26
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					26
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					26
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

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

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	690	1	4369	2	Y	168	193	1			154
							185	9									
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	606	1	4041	2	Y	213	162	1			205
							234	9									
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	596	1	3555	2	Y	29					234
							32	9									
03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	636	1	4261	2	Y	36	173	1			97
							40	9									
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	665	1	4084	2	Y	69	35	1			131
							76	9									
*05	4619	X	3551	-0-	-1068	-0-	623	1	2875	2	Y	48					83
							53	9									

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

12	DLQ G-10		23081	-0-	23081	23081	23081	2			N	-0-					210
01	DLQ G-10		21164	-0-	21164	44245	21164	2			N	-0-					210
02	DLQ G-10		20146	-0-	20146	64391	20146	2			N	-0-					210
03	DLQ G-10		22243	-0-	22243	86634	22233	2	10	9	N	9					219
04	DLQ G-10		21386	-0-	21386	108020	21386	2			N	-0-					219
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	108020					N	NO RPT					219

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

12	8928	X	8627	-0-	-301	-0-	964	1	7663	3	N	-0-					-0-
01	8711	X	6822	-0-	-1889	-0-	984	1	5838	3	N	-0-					-0-
02	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	763	1	7662	3	N	-0-					-0-
03	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	8285	1	1039	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
05	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695

12	992	N	906	-0-	-86	-0-	205	1	701	3	N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	211	1	693	3	N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	205	1	641	3	N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	722	1	392	2	N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	167	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2024

HERMANN (MORROW, UP.) //CONT.// 40709 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2898	N	2898	-0-	-0- B	-0-	62	1	2631	2	N	186	197	1			186
							205	9									
01	2759	N	1898	-0-	-861 B	-0-	48	1	1736	2	N	104	193	1			97
							114	9									
02	2901	N	2901	-0-	-0- B	-0-	56	1	2692	2	N	139					236
							153	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	216	-0-	-2667 B	-0-	60	1	156	9	N	142	189	1			189
04	2624	N	2624	-0-	-0- B	-0-	60	1	2418	2	N	133	295	1			27
							146	9									
05	3224	N	2582	-0-	-642 B	-0-	62	1	2373	2	N	134					161
							147	9									

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					32
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					32
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					32
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					32
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					27
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					27
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					27
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					27
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

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

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
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					58
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					58
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					58
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					58
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					58
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 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
12	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					236
01	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					236
02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					236
03	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					236
04	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					236
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					236

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL

UNITED OIL & SHALE LLC 103207

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*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

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784

HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
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

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

12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					108
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					108
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					108
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					108
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					108
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					108

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			70
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			70
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			70
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			70
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			70
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			70

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-			145
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-			145
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			145
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

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

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-

J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			68
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			68
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			68
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			68
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			68
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			68

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					72
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					72
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					72
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					72
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					72
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					72

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
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					100
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					100
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					100
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					100

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					73
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					73
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					73

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					39
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					39
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					39
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					39

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					70
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					70
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					70
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					70
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					70
05	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					70

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

12	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					116
01	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	1305	2			N	-0-					116
02	1400	N	1369	-0-	-31	-0-	1369	2			N	-0-					116
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					116
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					116
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					116

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2026

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

12	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					70
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					70
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					70
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					70
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70

CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

12	2790	N	2300	-0-	-490	-0-	2292	2	8	9	N	7					37
01	3100	N	3194	-0-	94	94	3169	2	25	9	N	23					60
02	2520	N	2415	-0-	-105	-0-	2398	2	17	9	N	15					75
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2691	2	13	9	N	12					87
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2810	2	7	9	N	6					93
05	2790	X	2599	-0-	-191	-0-	2562	2	37	9	N	34					127

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

12	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2215	2	2	9	N	2	89	1			61
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					61
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3682	2	1	9	N	1					62
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3662	2	3	9	N	3					65
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3819	2	2	9	N	2					67
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3790	2	15	9	N	14					81

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 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
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					40
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					40
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					40
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					40
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					40
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					40

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
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

REMORA OPERATING, LLC 701613
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					352
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					352
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					352
03	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					352
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					352
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					352

HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					183
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					183
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					183
03	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					183
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					183
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					183

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

UPLAND RESOURCES LLC 878931

CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-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-					13

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-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-					60

FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-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-					20

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-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-					30

WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					46
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					46
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	78	2			N	-0-					46
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					46
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					46
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					46

DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					88
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-	88	7			-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

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

12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					87
01	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					87
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					87
03	1085	N	937	-0-	-148	-0-	917	2	20	9	N	18					105
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	N	2					107
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					107

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MMGL TXPH, LLC 101619
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1210	3	25	9	N	23					96
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1127	3	11	9	N	10					106
02	1232	N	1203	-0-	-29	-0-	1199	3	4	9	N	4					110
03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1219	3	1	9	N	1					111
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	3	12	9	N	11					122
05	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1152	3	9	9	N	8					130

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240

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

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PEYTON RANCH 183 WELL #: 2 RRCID -> 293136 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10080 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	676	2	29	9	N	26					183
01	744	N	652	-0-	-92	-0-	643	2	9	9	N	8					191
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	643	2	11	9	N	10					201
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	710	2	15	9	N	14					215
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	684	2	9	9	N	8	181	1			42
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	716	2	12	9	N	11					53

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038		1873	-0-	-1165	-0-	1873	2			N	-0-					127
01	3038		2524	-0-	-514	-0-	2138	2	386	9	N	351	360	1			118
02	3560		3152	-0-	-408	-0-	2583	2	569	9	N	517	372	1			263
03	7042		5040	-0-	-2002	-0-	4	1	4608	2	N	389	372	1			280
							428	9									
*04	7554		5247	-0-	-2307	-0-	4891	2	356	9	N	324	189	1			415
*05	8046		5542	-0-	-2504	-0-	5266	2	276	9	N	251	381	1			285

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ATLAS OPERATING LLC 036587
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					192
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					192
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					192
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					192
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					192
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					266
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					266
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					266
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					266
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					266
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					266

HIGGINS, W. (MORROW) //CONT.// 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

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

RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2688	R	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					45
01	2605	R	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					45
02	1926	R	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					45
03	2709	R	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					45
04	2478	R	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					45
05	2717	R	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					45

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

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
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	N	1					30
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					30
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					30
03	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					30
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					29
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					29

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					103
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					103
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					103
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					103
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					103
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					103

HITCHLAND (MORROW, LOWER) 41693 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
12	12050		10055	-0-	-1995	-0-	372 81	1 9	9602	2	N	74					238
01	8060	#	5465	-0-	-2595	-0-	204 57	1 9	5204	2	N	52					290
02	12164		10828	-0-	-1336	-0-	336 68	1 9	10424	2	N	62	182	1			170
03	10044	#	8151	-0-	-1893	-0-	156 37	1 9	7958	2	N	34					204
04	9720	#	9207	-0-	-513	-0-	12 57	1 9	9138	2	N	52					256
05	10509		NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					256

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3063	-0-	-781	-0-	3063	2			N	-0-					99
01	3844	X	356	-0-	-3488	-0-	356	2			N	-0-					99
02	3472	X	2797	-0-	-675	-0-	2797	2			N	-0-					99
03	3844	X	3220	-0-	-624	-0-	3220	2			N	-0-					99
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4110	2	1	9	N	1					100
05	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	3092	2			N	-0-					100

HITCHLAND (MORROW, UP.) //CONT.// 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND (4640) 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589

12	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	280	#	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
MCCUTCHEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652

12	2170	#	2157	-0-	-13	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
01	2176	R	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
02	1966	R	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
03	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	#	2051	-0-	-49	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
05	2170	#	2082	-0-	-88	-0-	2082	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

12	1488	#	1206	-0-	-282	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
01	1488	#	860	-0-	-628	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
02	1344	#	1201	-0-	-143	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
03	1426	#	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
04	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
05	1333	#	1156	-0-	-177	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622

12	1054	#	919	-0-	-135	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
01	1054	#	782	-0-	-272	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	952	#	798	-0-	-154	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
03	1054	#	987	-0-	-67	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
04	1359	R	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
05	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

12	992	#	769	-0-	-223	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
01	992	#	283	-0-	-709	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	896	#	781	-0-	-115	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
03	930	#	831	-0-	-99	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
04	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
05	868	#	769	-0-	-99	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
12	3038	#	2379	-0-	-659	-0-	2379	2			N	-0-					12
01	3038	#	261	-0-	-2777	-0-	261	2			N	-0-					12
02	2744	#	2097	-0-	-647	-0-	2097	2			N	-0-					12
03	3007	#	2719	-0-	-288	-0-	2718	2	1	9	N	1					13
04	3109	R	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					13
05	2414	R	2414	-0-	-0-	-0-	2413	2	1	9	N	1					14

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HITCH -F- WELL #: 3 RRCID -> 073509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

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

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	#	2442	-0-	-348	-0-	2442	3			N	-0-					108
01	2573	#	2210	-0-	-363	-0-	2210	3			N	-0-					108
02	2324	#	2227	-0-	-97	-0-	2227	3			N	-0-					108
03	2573	#	2361	-0-	-212	-0-	2361	3			N	-0-					108
04	2460	#	1095	-0-	-1365	-0-	1095	3			N	-0-					108
05	2910	R	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					108

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

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

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					76
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					76
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1470	3	3	9	N	3					79
03	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1515	3	2	9	N	2					81
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1452	3			N	-0-	79	1			2
05	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1452	3			N	-0-					2

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					114
01	341	N	78	-0-	-263	-0-	78	2			N	-0-					114
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					114
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					114
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					114
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					114

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1576	-0-	-284	-0-	1576	2			N	-0-					41
01	1798	N	1411	-0-	-387	-0-	1411	2			N	-0-					41
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					41
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					41
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					41
05	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1867	2			N	-0-					41

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	-0-					33
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	2	N	-0-					33
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	28	1	30	2	N	-0-					33
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					33
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	1	32	2	N	-0-					33
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	31	1	34	2	N	-0-					33

HODGES (MORROW, UP) //CONT.// 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

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

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2178	-0-	-202	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2461	-0-	-112	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH 23 WELL #: 1023 RRCID -> 299038 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3650 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 08/25/2025 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
12	15802	R	15802	-0-	-0- B	-0-	15528	3	274	9	N	249	343	1			90
01	14394	R	14394	-0-	-0- B	-0-	14130	3	264	9	N	240	170	1			160
02	16286	R	16286	-0-	-0- B	-0-	15992	3	294	9	N	267	173	1			254
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15755	R	15755	-0-	-0- B	-0-	15400	3	355	9	N	323	344	1			233
*04	13812	R	13812	-0-	-0- B	-0-	13428	3	384	9	N	349	343	1			239
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					239

RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 296009 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4772

12	18287	R	18287	-0-	-0- B	-0-	18287	3			N	-0-					204
01	19623	#	15526	-0-	-4097 B	-4097	15526	3			N	-0-					204
02	17724	#	14411	-0-	-3313 B	-7410	14411	3			N	-0-					204
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7410																	
03	19623	#	14394	-0-	-5229 B	-12639	14394	3			N	-0-					204
04	18750	#	12273	-0-	-6477 B	-19116	12273	3			N	-0-					204
05	18290	#	NO RPT	-0-	-18290 B	-37406					N	NO RPT					204

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
RECLASSIFIED TO OIL 11/02/2021																	

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4654

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

12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3001	2	6	9	N	5					274
01	2728	X	1881	-0-	-847	-0-	1879	2	2	9	N	2					276
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2351	2	3	9	N	3					279
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					279
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3147	2	1	9	N	1	163	1			117
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					117

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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HORIZON, E. (UPPER MORROW) 42598 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 4 RRCID -> 164231 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHITE "9" WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354

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

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
BARTON, HUGH D. WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					60
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					60
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					60
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					60
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					60
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					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
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					53
01	3100	N	4797	-0-	1697	1697	4797	3			N	-0-					53
02	2032	N	335	-0-	-1697	-0-	335	3			N	-0-					53
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					53
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					53
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					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
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					95
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					95
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					95
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					95
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					95
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					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
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					132
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					132
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					132
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					132
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					132
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					132

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
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					60
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					60
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					60
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					60
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					60
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					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
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					55
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					55
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					55
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					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
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	31	1	1006	2	N	-0-					48
01	1023	N	980	-0-	-43	-0-	28	1	952	2	N	-0-					48
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	28	1	1026	2	N	-0-					48
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	31	1	1192	2	N	-0-					48
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	30	1	1112	2	N	-0-					48
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	29	1	1042	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
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	740	2	34	9	N	31					110
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	739	2	41	9	N	37					147
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	670	2	15	9	N	14					161
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	737	2	36	9	N	33					194
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	685	2	45	9	N	41	169	1			66
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	763	2	29	9	N	26					92

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
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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
12	2511	N	2198	-0-	-313	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2139	-0-	-217	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1950	-0-	-122	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2104	-0-	-97	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	2102	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

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-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	924	-0-	-161	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	869	-0-	-278	-0-	869	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

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					60
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					60
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					60
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					60
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					60
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					60

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1176	2	127	9	N	115					311
01	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1128	2	145	9	N	132	170	1			273
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	1017	2	138	9	N	125					398
03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1115	2	99	9	N	90					488
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1078	2	112	9	N	102	355	1			235
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1131	2	110	9	N	100					335

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	619	2	167	9	N	152					256
01	713	N	672	-0-	-41	-0-	585	2	87	9	N	79					335
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	547	2	73	9	N	66	176	1			225
03	744	N	486	-0-	-258	-0-	465	2	21	9	N	19					244
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	600	2	43	9	N	39					283
05	682	N	575	-0-	-107	-0-	530	2	45	9	N	41	173	1			151

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

12	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	4205	1	17360	3	N	-0-					13
01	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	4189	1	17523	3	N	-0-					13
02	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	3583	1	15763	3	N	-0-					13
03	23635	X	23635	-0-	-0-	-0-	17358	1	6277	2	N	-0-					13
04	19800	X	-0-	-0-	-19800	-0-					N	-0-					-0-
05	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

12	6324	X	5128	-0-	-1196	-0-	481	1	4647	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	5063	-0-	-1106	-0-	383	1	4680	3	N	-0-					-0-
02	5376	X	4616	-0-	-760	-0-	481	1	4135	3	N	-0-					-0-
03	5952	X	5467	-0-	-485	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4691	-0-	-589	-0-	4691	1			N	-0-					-0-
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	N	2581	-0-	-178	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2361	-0-	-305	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	1775	-0-	-549	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2190	-0-	-383	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2171	-0-	-109	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
*05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
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-

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 8 RRCID -> 264647 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15324					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15324					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15324					N	-0-					-0-
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-

HUNTOON, N. (MORROW LO.) 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONDON -53- WELL #: 1 RRCID -> 093627 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276

12	3100	N	3268	-0-	168	170	91 1	3176	2	N	1						173
							1 9										
01	3100	N	3107	-0-	7	177	76 1	3019	2	N	11		148	1			36
							12 9										
02	2800	N	3257	-0-	457	634	68 1	3189	2	N	-0-						36
03	4321	X	3687	-0-	-634	-0-	76 1	3557	2	N	49						85
							54 9										
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	67 1	3462	2	N	19						104
							21 9										
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	64 1	3581	2	N	8						112
							9 9										

VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2026

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 107625 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					28
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					28
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					28
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					28
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					28
05	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					112
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					112
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					112
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					112
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					112
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					112

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	994	-0-	-184	-0-	994	3			N	-0-					99
01	1147	N	787	-0-	-360	-0-	787	3			N	-0-					99
02	1036	N	710	-0-	-326	-0-	710	3			N	-0-					99
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					99
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					99
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					78
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					78
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					78
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					78
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					78
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2836	-0-	-47	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2849	-0-	-96	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2825	-0-	-27	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

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
12	2883	X	1362	-0-	-1521	-0-	15	1	1347	2	N	-0-					349
01	2883	X	1443	-0-	-1440	-0-	15	1	1428	2	N	-0-					349
02	2604	X	1834	-0-	-770	-0-	15	1	1819	2	N	-0-					349
03	2883	X	1760	-0-	-1123	-0-	15	1	1744	2	N	1					350
							1	9									
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	15	1	3849	2	N	99	358	1			91
							109	9									
*05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	15	1	2914	2	N	-0-					91

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1587	-0-	-459	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1429	-0-	-335	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1834	-0-	-584	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	565	-0-	-965	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	19	-0-	-1562	-0-	19	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2026

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

12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

12	3007	X	2543	-0-	-464	-0-	186	1	2357	2	N	-0-					34
01	3007	X	2364	-0-	-643	-0-	186	1	2178	2	N	-0-					34
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	168	1	2550	2	N	-0-					34
03	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	186	1	2584	2	N	-0-					34
04	2910	X	2615	-0-	-295	-0-	180	1	2435	2	N	-0-					34
05	3007	X	2720	-0-	-287	-0-	186	1	2534	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

12	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					114
01	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					114
02	700	N	511	-0-	-189	-0-	511	2			N	-0-					114
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	2	3	9	N	3					117
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					117
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					117

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2745	2	1	9	N	1					130
01	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	2339	2			N	-0-					130
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2399	2	1	9	N	1					131
*03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-	116	1			15
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2560	2	2	9	N	2					17
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					17

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					41
01	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	2			N	-0-					41
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					41
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					41
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					41
05	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					41

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					38
01	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					38
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					38
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					38
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					38
05	961	N	810	-0-	-151	-0-	810	2			N	-0-					38

IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

12	14B DENY		-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

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

12	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	246	1	9815	2	Y	24					24
							26	9									
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	230	1	7945	2	Y	4					28
							4	9									
02	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	223	1	8137	2	Y	4					32
							4	9									
03	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	248	1	8826	2	Y	10					42
							11	9									
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	240	1	7925	2	Y	-0-					42
*05	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	160	1	7604	2	Y	-0-					42

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

12	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					107
01	2945	N	2568	-0-	-377	-0-	2562	2	6	9	N	5					112
02	2492	N	2490	-0-	-2	-0-	2462	2	28	9	N	25					137
03	3007	N	2572	-0-	-435	-0-	2572	2			N	-0-					137
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					137
05	2759	N	2687	-0-	-72	-0-	2687	2			N	-0-					137

MITO RESOURCES TX LLC 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	722	-0-	-1014	-0-	722	2			N	-0-					98
01	1860	N	163	-0-	-1697	-0-	163	2			N	-0-					98
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	10					108
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					108
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					108
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2043	2	2	9	N	2					110

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

12	2449	N	916	-0-	-1533	-0-	907	2	9	9	N	8					49
01	2449	N	912	-0-	-1537	-0-	893	2	19	9	N	17					66
02	2212	N	836	-0-	-1376	-0-	828	2	8	9	N	7					73
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	912	2	9	9	N	8					81
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	872	2	19	9	N	17					98
05	930	N	864	-0-	-66	-0-	851	2	13	9	N	12					110

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	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

12	5332	X	4667	-0-	-665	-0-	4578	2	89	9	Y	81					200
01	5332	X	4252	-0-	-1080	-0-	4183	2	69	9	Y	63	180	1			83
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5138	2	91	9	Y	83					166
03	4929	X	4807	-0-	-122	-0-	4735	2	72	9	Y	65	180	1			51
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4967	2	81	9	Y	74					125
*05	5797	X	4994	-0-	-803	-0-	4909	2	85	9	Y	77					202

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					48
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					48
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					48
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					48
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					48
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					48

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

O	ALLOW	M	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	2			N	-0-					23
01	682	N	466	-0-	-216	-0-	466	2			N	-0-					23
02	588	N	423	-0-	-165	-0-	423	2			N	-0-					23
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					23
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1373	2	6	9	N	5					28
05	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					28

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

O	ALLOW	M	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1736	N	1044	-0-	-692	-0-	1044	3			N	-0-					134
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1529	3	51	9	N	46					180
02	1568	N	1155	-0-	-413	-0-	1126	3	29	9	N	26					206
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1645	3	28	9	N	25					231
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					231
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1595	3	12	9	N	11	159	1			83

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

O	ALLOW	M	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

O	ALLOW	M	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	7750		11542	-0-	3792	113254	11539	2	3	9	N	3					48
01	7750		10651	-0-	2901	116155	10636	2	15	9	N	14					62
02	7000		9896	-0-	2896	119051	9893	2	3	9	N	3					65
03	7750		10836	-0-	3086	122137	10836	2			N	-0-					65
04	7500		10324	-0-	2824	124961	10322	2	2	9	N	2					67
05	7750		10483	-0-	2733	127694	10480	2	3	9	N	3					70

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
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					15
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					15
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					15
03	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2			N	-0-					15
04	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1518	2			N	-0-					15
05	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			N	-0-					15

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
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					17
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					17
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					17
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					17
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					17
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914		2631	-0-	-283	-0-	2631	2			N	-0-					137
01	2914		3370	-0-	456	456	3370	2			N	-0-					137
02	2632		2998	-0-	366	822	2998	2			N	-0-					137
03	4556		3324	-0-	-1232	-0-	3324	2			N	-0-					137
04	2820		3068	-0-	248	248	3068	2			N	-0-					137
*05	3163		2761	-0-	-402	-0-	2761	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	992	N	604	-0-	-388	-0-	604	2			N	-0-					-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	658	-0-	-644	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	368	-0-	-1027	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	840	N	201	-0-	-639	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	746	-0-	-402	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	886	-0-	-224	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3186	-0-	-596	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3525	-0-	-226	-0-	3525	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2			Y	-0-					22
01	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			Y	-0-					22
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					22
03	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	2			Y	-0-					22
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					22
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					22

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	1963	-0-	-858	-0-	1963	2			N	-0-					20
01	2883	N	1615	-0-	-1268	-0-	1615	2			N	-0-					20
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					20
03	1953	N	1640	-0-	-313	-0-	1640	2			N	-0-					20
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					20
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					20

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

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

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
12	3565	X	1113	-0-	-2452	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1304	-0-	-1951	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2149	-0-	-623	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1755	-0-	-632	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

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
12	3720	X	3421	-0-	-299	-0-	3421	2			N	-0-					95
01	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	3252	2			N	-0-					95
02	3276	X	3107	-0-	-169	-0-	3107	2			N	-0-					95
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					95
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					95
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					95

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
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	553	2	11	9	N	10					35
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					35
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					35
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2					37
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					37
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					37

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-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-					39

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					120
01	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					120
02	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					120
03	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					120
04	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					120
05	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					120

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					117
01	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					117
02	998	R	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					117
03	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					117
04	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					117
05	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					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

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

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

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

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	10684	-0-	-476	-0-	10684	2			N	-0-					27
01	11160	X	10274	-0-	-886	-0-	10274	2			N	-0-					27
02	10080	X	10010	-0-	-70	-0-	10010	2			N	-0-					27
03	11160	X	10507	-0-	-653	-0-	10507	2			N	-0-					27
04	10350	X	10279	-0-	-71	-0-	10279	2			N	-0-					27
05	11098	X	10193	-0-	-905	-0-	10193	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B DENY	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

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KILLGORE WELL #: 1R RRCID -> 059065 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

12	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
KILLGORE WELL #: 2206R RRCID -> 288955 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 2208R RRCID -> 288983 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222

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

KILLGORE WELL #: 2210R RRCID -> 289461 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2027 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	532	N	453	-0-	-79	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 2212R RRCID -> 290122 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2090 - 2185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					86
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					86
02	1876	N	1456	-0-	-420	-0-	1456	3			N	-0-					86
03	2449	N	533	-0-	-1916	-0-	533	3			N	-0-					86
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

12	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3432	3	72	9	N	65					219
01	3503 X	3463	-0-	-40	-0-	3401	3	62	9	N	56	165	1			110
02	3248 X	3057	-0-	-191	-0-	3007	3	50	9	N	45					155
03	3596 X	3382	-0-	-214	-0-	3327	3	55	9	N	50					205
04	3480 X	3106	-0-	-374	-0-	3052	3	54	9	N	49	162	1			92
05	3503 X	3156	-0-	-347	-0-	3099	3	57	9	N	52					144

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	29	1	1117	2	N	41					153
						45	9									
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	31	1	936	2	N	31					184
						34	9									
02	1428 N	962	-0-	-466	-0-	28	1	920	2	N	13					197
						14	9									
03	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	31	1	1008	2	N	17	177	1			37
						19	9									
04	960 N	898	-0-	-62	-0-	27	1	838	2	N	30					67
						33	9									
05	1054 N	908	-0-	-146	-0-	18	1	872	2	N	16					83
						18	9									

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	31	1	1616	2	N	88					263
						97	9									
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	31	1	1522	2	N	36					299
						40	9									
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	28	1	1489	2	N	39					338
						43	9									
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	31	1	1627	2	N	31	178	1			191
						34	9									
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	30	1	1592	2	N	42	159	1			74
						46	9									
*05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	31	1	1598	2	N	47					121
						52	9									

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377

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

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

12	9331 X	6430	-0-	-2901	-0-	6430	2		N	-0-			-0-
01	9331 X	5897	-0-	-3434	-0-	5897	2		N	-0-			-0-
02	7420 X	5024	-0-	-2396	-0-	5024	2		N	-0-			-0-
03	7440 X	5195	-0-	-2245	-0-	5195	2		N	-0-			-0-
04	6600 X	4563	-0-	-2037	-0-	4563	2		N	-0-			-0-
05	6417 X	4886	-0-	-1531	-0-	4886	2		N	-0-			-0-

BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

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

SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049

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

GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

12	2387	N	1350	-0-	-1037	-0-	1328	2	22	9	N	20					138
01	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	1994	2	91	9	N	83	189	1			32
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2203	2	57	9	N	52					84
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2186	2	87	9	N	79					163
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2137	2	67	9	N	61	174	1			50
05	2387	N	2171	-0-	-216	-0-	2102	2	69	9	N	63					113

ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-

BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	62	2	23	9	N	21					163
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					163
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					163
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	N	5					168
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	477	2	129	9	N	117					285
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					285

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	151 96	1 9	4443	2	N	87	169	1			83
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	323 99	1 9	3968	2	N	90					173
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	130 113	1 9	3990	2	N	103	171	1			105
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	69 46	1 9	1962	2	N	42					147
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	156 172	1 9	4758	2	N	156	181	1			122
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	155 127	1 9	4553	2	N	115					237

BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608

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

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850

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

BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	171	1	267	2	N	-0-					82
01	651	N	148	-0-	-503	-0-	148	1			N	-0-					82
02	560	N	324	-0-	-236	-0-	223	1	101	2	N	-0-					82
03	434	N	260	-0-	-174	-0-	105	1	155	2	N	-0-					82
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	279	1	32	2	N	-0-					82
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	261	1	34	2	N	-0-					82

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892

12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					110
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					110
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1005	2	22	9	N	20					130
03	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1046	2	8	9	N	7					137
04	1140	N	744	-0-	-396	-0-	735	2	9	9	N	8					145
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	2	13	9	N	12					157

FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420

12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1792	2	175	9	N	159	186	1			220
01	1891	N	1505	-0-	-386	-0-	1443	2	62	9	N	56	183	1			93
02	1652	N	1516	-0-	-136	-0-	1418	2	98	9	N	89					182
03	1953	N	1499	-0-	-454	-0-	1337	2	162	9	N	147	186	1			143
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1603	2	129	9	N	117					260
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1817	2	125	9	N	114	177	1			197

REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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

12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	194	1	1190	2	N	-0-					84
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	17	1	1323	2	N	170	170	1			84
							187	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	272	1	1006	2	N	-0-					84
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	311	1	1089	2	N	104					188
							114	9									
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	332	1	1019	2	N	88					276
							97	9									
*05	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	242	1	1156	2	N	-0-	178	1	8	7	98

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2811	2	50	9	N	45					137
01	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	46	1	2285	2	N	11					148
							12	9									
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2346	2	147	9	N	134	190	1			92
03	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2356	2	139	9	N	126					218
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	25	1	2511	2	N	150	190	1			178
							165	9									
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	23	1	2399	2	N	49					227
							54	9									

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

12	7378	X	5792	-0-	-1586	-0-	143	1	5591	2	N	53					210
							58	9									
01	7378	X	5418	-0-	-1960	-0-	5376	2	42	9	N	38					248
02	6216	X	5275	-0-	-941	-0-	6	1	5269	2	N	-0-	163	1			85
03	6479	X	5828	-0-	-651	-0-	49	1	5738	2	N	37					122
							41	9									
04	5790	X	5728	-0-	-62	-0-	38	1	5629	2	N	55					177
							61	9									
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	157	1	6401	2	N	10					187
							11	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

12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					46
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					46
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					46
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					46
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					46
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					46

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					29
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					29
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	212	3			N	-0-					29
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					29
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
WHEAT WELL #: 4764 RRCID -> 281198 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PETERSON, LILLIE M. '903' WELL #: 2HM RRCID -> 299821 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8146 - 11751

12	66	#	70	-0-	4	5	31	1	39	2	N	-0-					-0-
01	66	#	56	-0-	-10	-0-	31	1	25	2	N	-0-					-0-
02	68		62	-0-	-6	-0-	28	1	34	2	N	-0-					-0-
03	84		73	-0-	-11	-0-	31	1	42	2	N	-0-					-0-
04	60		60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-					-0-
*05	96		79	-0-	-17	-0-	31	1	48	2	N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) //CONT.// 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 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
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	348	1	881	2	N	72					182
							79	9									
01	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	332	1	887	2	N	26					208
							29	9									
02	1120	N	1051	-0-	-69	-0-	293	1	717	2	N	37	183	1			62
							41	9									
03	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	319	1	830	2	N	28					90
							31	9									
04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	336	1	758	2	N	46					136
							51	9									
05	1178	N	927	-0-	-251	-0-	112	1	791	2	N	22					158
							24	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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

12	3100	N	5384	-0-	2284	2284	62	1	5319	2	N	3					70
							3	9									
01	3100	N	4869	-0-	1769	4053	54	1	4815	2	N	-0-					70
02	2800	N	4383	-0-	1583	5636	52	1	4318	2	N	12					82
							13	9									
03	5690	X	54	-0-	-5636	-0-	54	1			N	-0-					82
04	2610	X	1467	-0-	-1143	-0-	24	1	1428	2	N	14	78	1			18
							15	9									
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	62	1	6586	2	N	12					30
							13	9									

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 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
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					11
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					11
02	3780	X	1667	-0-	-2113	-0-	1667	2			N	-0-					11
03	4185	X	750	-0-	-3435	-0-	750	2			N	-0-					11
04	3000	X	271	-0-	-2729	-0-	271	2			N	-0-					11
05	1860	X	90	-0-	-1770	-0-	90	2			N	-0-					11

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					172
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					172
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					172
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					172
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					172
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					172

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B DENY		-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					220
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					220
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					220
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					220
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					220
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					220

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GRAY 853 WELL #: 3 RRCID -> 291613 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6367 - 6398

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484

12	1299 N	1274	-0-	-25	-0-	1274	2		Y	-0-			-0-
01	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	1204	2		Y	-0-			-0-
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		Y	-0-			-0-
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		Y	-0-			-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		Y	-0-			-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	62	1	736	2	N	-0-					32
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	48	1	646	2	N	-0-					32
02	728	N	529	-0-	-199	-0-	56	1	473	2	N	-0-					32
03	806	N	62	-0-	-744	-0-	62	1			N	-0-					32
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	60	1	707	2	N	-0-					32
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	62	1	472	2	N	-0-					32

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO. INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					28
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					28
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					28
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					28
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					28
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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
12	549	X	39	-0-	-510	-0-	39	2			N	-0-					132
01	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					132
02	196	N	29	-0-	-167	-0-	29	2			N	-0-					132
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					132
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					132
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					132

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
12	3100	N	4693	-0-	1593	1593	4693	2			N	-0-					22
01	3100	N	5985	-0-	2885	4478	5985	2			N	-0-					22
02	2800	N	6283	-0-	3483	7961	6283	2			N	-0-					22
03	13276	X	5315	-0-	-7961	-0-	5315	2			N	-0-					22
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					22
05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	23	1	3136	2	N	80	185	1			170
							88	9									
01	2852	X	2583	-0-	-269	-0-	64	1	2450	2	N	63					233
							69	9									
02	2576	X	2219	-0-	-357	-0-	2164	2	55	9	N	50					283
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	15	1	3225	2	N	78	183	1			178
							86	9									
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	29	1	2931	2	N	45					223
							50	9									
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	33	1	2793	2	N	67					290
							74	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	924	N	898	-0-	-26	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2122	3	20	9	N	18						105
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2125	3	29	9	N	26						131
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1903	3	23	9	N	21						152
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2007	3	155	9	N	141	188	1				105
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2101	3	42	9	N	38						143
05	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2034	3	32	9	N	29						172

DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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-

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2223	3	22	9	N	20						392
01	2728	N	2320	-0-	-408	-0-	2297	3	23	9	N	21						413
02	2044	N	1757	-0-	-287	-0-	1739	3	18	9	N	16						429
03	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2091	3	24	9	N	22						451
04	2250	N	1846	-0-	-404	-0-	1834	3	12	9	N	11						462
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2018	3	51	9	N	46						508

BE ANADARKO II, LLC 100676
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

12	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1971	2	11	9	N	10						58
01	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1965	2	4	9	N	4						62
02	1764	N	1689	-0-	-75	-0-	1678	2	11	9	N	10						72
03	1984	N	1322	-0-	-662	-0-	1313	2	9	9	N	8						80
04	1920	N	1639	-0-	-281	-0-	1628	2	11	9	N	10						90
05	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1655	2	21	9	N	19						109

HOMINY CONSULTING, LLC 102424
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNITED OIL & SHALE LLC 103207

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
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

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*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

MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
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

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

12	14B	DENY	-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

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
12	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-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-

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630

12	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

12	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-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-

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					151
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					151
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					151
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					151
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380

12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	N	-0-					128
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					128
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	1			N	-0-					128
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					128
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	283	1	65	2	N	-0-					128
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	1			N	-0-					128

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 10460 - 10190

12	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400

12	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
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

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			99
01	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-			99
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-			99
03	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-			99
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			99
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			99

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	114	1	1288	2	N	19			190
							21	9							
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	118	1	1123	2	N	26			216
							29	9							
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	44	1	1176	2	N	15			231
							17	9							
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1409	2	13	9	N	12			243
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1422	2	30	9	N	27			270
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	158	1	1327	2	N	21			291
							23	9							

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

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

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

12	2294	X	730	-0-	-1564	-0-	60	1	670	2	N	-0-					331
01	2294	X	543	-0-	-1751	-0-	51	1	492	2	N	-0-					331
02	1008	X	468	-0-	-540	-0-	17	1	451	2	N	-0-					331
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4406	2	87	9	N	79	174	1			236
04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6255	2	246	9	N	224	357	1			103
05	3100	N	7200	-0-	4100	4100	738	1	6206	2	N	233	167	1			169
							256	9									

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	314	1	391	2	N	18					393
							20	9									
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1053	1	854	2	N	37					430
							41	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1488	1	486	2	N	22					452
							24	9									
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1466	1	484	2	N	39	179	1			312
							43	9									
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1349	1	527	2	N	52					364
							57	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	755	1	219	2	N	66	174	1			256
							73	9									

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2129	2	3	9	N	3					166
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	108	1	2310	2	N	2					168
							2	9									
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2103	2	18	9	N	16					184
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2460	2	19	9	N	17					201
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2127	2	11	9	N	10					211
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2204	2	11	9	N	10					221

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1422	2	20	9	N	18					224
01	1860	N	1163	-0-	-697	-0-	1152	2	11	9	N	10					234
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1464	2	20	9	N	18					252
03	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	1234	2	6	9	N	5					257
04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	1073	2	2	9	N	2					259
05	1643	N	1211	-0-	-432	-0-	1197	2	14	9	N	13					272

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					280
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					305
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	175	1			175
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					195
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					205
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	11	2	85	9	N	77					282

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
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4671	2	252	9	N	229	362	1			125
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3676	2	63	9	N	57					182
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4748	2	59	9	N	54					236
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4799	2	81	9	N	74					310
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4364	2	85	9	N	77	164	1			223
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4527	2	109	9	N	99					322

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	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
12	4805	X	4504	-0-	-301	-0-	4471	2	33	9	N	30	180	1			150
01	4805	X	4370	-0-	-435	-0-	4350	2	20	9	N	18					168
02	4732	X	4352	-0-	-380	-0-	4322	2	30	9	N	27					195
03	5239	X	4803	-0-	-436	-0-	4773	2	30	9	N	27					222
04	5070	X	4345	-0-	-725	-0-	4339	2	6	9	N	5					227
05	4805	X	4080	-0-	-725	-0-	4071	2	9	9	N	8					235

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
12	138	X	138	-0-	-0-	-0-	38	2	100	9	N	91	171	1			348
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					435
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	164	1			376
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	104	180	1			300
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	94	179	1			215
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	105					320

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
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4145	2	184	9	N	167	181	1			391
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3554	2	131	9	N	119	180	1			330
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3898	2	157	9	N	143	172	1			301
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4331	2	262	9	N	238	171	1			368
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4259	2	182	9	N	165	165	1			368
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4300	2	172	9	N	156	174	1			350

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
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	4989	2	117	9	N	106	178	1			559
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4654	2	110	9	N	100					659
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					659
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5330	2	62	9	N	56					715
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	4985	2	142	9	N	129	363	1			481
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4605	2	134	9	N	122	174	1			429

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7717	2	107	9	N	97					317
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6416	2	61	9	N	55					372
02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7287	2	28	9	N	25					397
03	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7791	2	127	9	N	115					512
04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	6950	2	91	9	N	83	377	1			218
05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6328	2	36	9	N	33					251

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

12	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	932	1	5939	2	N	161	171	1			418
							177	9									
01	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	1834	1	4446	2	N	126	179	1			365
							139	9									
02	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	1170	1	5623	2	N	135	180	1			320
							149	9									
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	1529	1	5810	2	N	200	190	1			330
							220	9									
04	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	1353	1	5463	2	N	200	178	1			352
							220	9									
05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	1356	1	5744	2	N	198	188	1			362
							218	9									

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

*08	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	3413	2			N	-0-					446
*09	3420	X	2833	-0-	-587	-0-	2833	2			N	-0-					446
*10	3472	X	2749	-0-	-723	-0-	2749	2			N	-0-					446
*11	3450	X	2845	-0-	-605	-0-	2845	2			N	-0-					446
*12	3565	X	2640	-0-	-925	-0-	2640	2			N	-0-					446
*01	3441	X	2216	-0-	-1225	-0-	2216	2			N	-0-					446
*02	2688	X	2418	-0-	-270	-0-	2418	2			N	-0-					446
*03	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	2839	2			N	-0-					446
*04	2880	X	2854	-0-	-26	-0-	2854	2			N	-0-	178	1			268
*05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-	248	7			268

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

12	8618	X	7988	-0-	-630	-0-	7678	2	310	9	N	282	344	1			350
01	8618	X	7446	-0-	-1172	-0-	322	1	6904	2	N	200	170	1			380
							220	9									
02	7588	X	7197	-0-	-391	-0-	6968	2	229	9	N	208	171	1			417
03	8401	X	7848	-0-	-553	-0-	7571	2	277	9	N	252	181	1			488
04	8130	X	7401	-0-	-729	-0-	7108	2	293	9	N	266	504	1			250
05	7998	X	7677	-0-	-321	-0-	7388	2	289	9	N	263	173	1			340

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

12	7471	X	6877	-0-	-594	-0-	913	1	5819	2	N	132	180	1			310
							145	9									
01	7378	X	2834	-0-	-4544	-0-	631	1	2153	2	N	45					355
							50	9									
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	757	1	6174	2	N	113	163	1			305
							124	9									
03	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	1084	1	6312	2	N	169	172	1			302
							186	9									
04	7050	X	7039	-0-	-11	-0-	918	1	5978	2	N	130	179	1			253
							143	9									
05	7812	X	6905	-0-	-907	-0-	852	1	5935	2	N	107					360
							118	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
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					151
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					151
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					151
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					151
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					151
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					151

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	92	1	420	2	N	-0-					188
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	104	1	371	2	N	-0-					188
02	504	N	389	-0-	-115	-0-	80	1	309	2	N	-0-					188
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	126	1	366	2	N	-0-					188
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	123	1	410	2	N	-0-					188
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	189	1	497	2	N	22					210
							24	9									

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

12	4588	X	3810	-0-	-778	-0-	3610	2	200	9	N	182					281
01	4588	X	3163	-0-	-1425	-0-	137	1	2943	2	N	75	186	1			170
							83	9									
02	4004	X	1657	-0-	-2347	-0-	1610	2	47	9	N	43					213
03	4433	X	4178	-0-	-255	-0-	4067	2	111	9	N	101					314
04	4290	X	3996	-0-	-294	-0-	3887	2	109	9	N	99	174	1			239
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	3988	2	98	9	N	89	184	1			144

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
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

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656

12	5661		4737	-0-	-924	-0-	62	1	4675	2	N	-0-					-0-
01	4771		4292	-0-	-479	-0-	62	1	4230	2	N	-0-					-0-
02	4698		4071	-0-	-627	-0-	56	1	4015	2	N	-0-					-0-
03	4141		3977	-0-	-164	-0-	62	1	3915	2	N	-0-					-0-
04	3690		3556	-0-	-134	-0-	60	1	3496	2	N	-0-					-0-
05	3813	NO RPT		-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1147	#	938	-0-	-209	-0-	938	2			N	-0-					24
01	1147	#	822	-0-	-325	-0-	822	2			N	-0-					24
02	1036	#	758	-0-	-278	-0-	758	2			N	-0-					24
03	1147	#	762	-0-	-385	-0-	762	2			N	-0-					24
04	1110	#	746	-0-	-364	-0-	746	2			N	-0-					24
05	930	#	694	-0-	-236	-0-	694	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109
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

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
GREAT HORNED OWLS PULSATRIX, LLC 103848
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			217
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			217
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-		-0-			N	-0-			405
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			405
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			405
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			405
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			405
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			405

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					501

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					611
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					611
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					611
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					611
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					611
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					611

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					1000
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					1000
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					1000
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					1000
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					1000
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					1000

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					460
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					460
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					460
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					460
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					460
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					460

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					603
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2605	2	30	9	N	27					630
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					630
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					630
04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					630
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					630

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					110
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					110
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					110
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					110
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					110
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					110

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					39
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					39
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					39
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					39

REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	1417	1	2500	2	N	20					144
							22	9									
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	1423	1	2423	2	N	17					161
							19	9									
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2173	2	162	9	N	147	179	1			129
03	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2349	2	48	9	N	44					173
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2493	2	119	9	N	108					281
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2812	2	55	9	N	50					331

KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	N	6					133
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					133
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					133
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1660	2	10	9	N	9					142
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					142
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					142

LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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

12	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	2380	3			N	-0-					40
01	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	2196	3			N	-0-					40
02	2184	N	2158	-0-	-26	-0-	2158	3			N	-0-					40
03	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	2307	3			N	-0-					40
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					40
05	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	3			N	-0-					40

KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4691	-0-	-52	-0-	4674	3	17	9	N	15					164
01	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4639	3	13	9	N	12					176
02	4284	X	4159	-0-	-125	-0-	4140	3	19	9	N	17					193
03	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	4515	3	20	9	N	18	191	1			20
04	4590	X	4489	-0-	-101	-0-	4475	3	14	9	N	13					33
05	4681	X	4621	-0-	-60	-0-	4608	3	13	9	N	12					45

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	17077	-0-	-221	-0-	17075	3	2	9	N	2					78
01	17174	X	16816	-0-	-358	-0-	16814	3	2	9	N	2					80
02	15512	X	15125	-0-	-387	-0-	15125	3			N	-0-					80
03	17081	X	16230	-0-	-851	-0-	16230	3			N	-0-					80
04	16530	X	15933	-0-	-597	-0-	15933	3			N	-0-					80
05	17081	X	16335	-0-	-746	-0-	16335	3			N	-0-					80

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1941					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1941					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1941					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1941					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1941					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 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
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					213
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					213
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					213
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					213
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					213
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					213

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					213
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					213
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					213
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					213
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					213
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					213

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
12	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	62 30	1 9	11251	2	N	27					136
01	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	62 30	1 9	10842	2	N	27					163
02	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	56 10	1 9	9787	2	N	9					172
03	3007	X	70	-0-	-2937	-0-	62	1	8	9	N	7					179
04	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	60 17	1 9	10357	2	N	15					194
05	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	62	1	10894	2	N	-0-	160	1			34

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					61
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					61
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	87	2	24	9	N	22					83
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1639	2	7	9	N	6					89

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
12	2790	X	2714	-0-	-76	-0-	2714	2			N	-0-					1202
01	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	2586	2			N	-0-					1202
02	2548	X	2281	-0-	-267	-0-	2281	2			N	-0-					1202
03	2728	X	2344	-0-	-384	-0-	2344	2			N	-0-					1202
04	2640	X	2199	-0-	-441	-0-	2199	2			N	-0-					1202
05	2728	X	2228	-0-	-500	-0-	2228	2			N	-0-					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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					380
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					380
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					380
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					380
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					380
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					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
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					398
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					398
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					398
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					398
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					398
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					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
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					146
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					146
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					146
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					146
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					146
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	2			N	-0-					57
01	2387 N	2136	-0-	-251 B	-0-	2136	2			N	-0-					57
02	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	2			N	-0-					57
03	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2			N	-0-					57
04	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	2			N	-0-					57
05	2542 N	2412	-0-	-130 B	-0-	2412	2			N	-0-					57

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
12	1581 N	1467	-0-	-114 B	-0-	1467	2			N	-0-					94
01	1550 N	1173	-0-	-377 B	-0-	1167	2	6	9	N	5					99
02	1316 N	1226	-0-	-90 B	-0-	1226	2			N	-0-					99
03	1457 N	1445	-0-	-12 B	-0-	1445	2			N	-0-					99
04	1140 N	1123	-0-	-17 B	-0-	1123	2			N	-0-					99
05	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	2			N	-0-					99

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	2712	X	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	2			N	-0-					90
01	2279	X	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	2			N	-0-					90
02	2401	X	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	2			N	-0-					90
03	2459	X	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	2			N	-0-					90
04	2331	X	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	2			N	-0-					90
05	2201	N	2004	-0-	-197 B	-0-	2004	2			N	-0-					90

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

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-

SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

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-

EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703

12	1705	N	1423	-0-	-282 B	-0-	1420	2	3	9	N	3					167
01	1767	N	1079	-0-	-688 B	-0-	1071	2	8	9	N	7					174
02	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1674	2	25	9	N	23					197
03	1426	N	1417	-0-	-9 B	-0-	1417	2			N	-0-	179	1			18
04	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1399	2	24	9	N	22					40
05	1767	N	1289	-0-	-478 B	-0-	1264	2	25	9	N	23					63

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

12	1116	N	654	-0-	-462 B	-0-	653	2	1	9	N	1					105
01	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					105
02	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1391	2	6	9	N	5					110
03	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	2			N	-0-					110
04	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-					110
05	1550	N	758	-0-	-792 B	-0-	758	2			N	-0-					110

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 10004 - 12076

12	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					55
01	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					55
02	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					55
03	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					55
04	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					55
05	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					55

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 10924 - 13412

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-					43
01	992	N	594	-0-	-398 B	-0-	594	2			N	-0-					43
02	812	N	280	-0-	-532 B	-0-	280	2			N	-0-					43
03	930	N	212	-0-	-718 B	-0-	212	2			N	-0-					43
04	570	N	57	-0-	-513 B	-0-	57	2			N	-0-					43
05	310	N	56	-0-	-254 B	-0-	54	2	2	9	N	2					45

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
12	1054	N	966	-0-	-88 B	-0-	927	2	39	9	N	35					165
01	1178	N	598	-0-	-580 B	-0-	598	2			N	-0-					165
02	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1062	2	69	9	N	63	186	1			42
03	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	982	2	7	9	N	6					48
04	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	688	2	4	9	N	4					52
05	1240	N	119	-0-	-1121 B	-0-	119	2			N	-0-					52

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
12	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			N	-0-					169
01	1488	N	1397	-0-	-91 B	-0-	1397	2			N	-0-					169
02	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	2018	2	1	9	N	1	1	8			169
03	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	2			N	-0-					169
04	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	2			N	-0-					169
05	1798	N	1405	-0-	-393 B	-0-	1405	2			N	-0-					169

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
12	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-					84
01	1581	N	631	-0-	-950 B	-0-	631	2			N	-0-					84
02	1344	N	490	-0-	-854 B	-0-	490	2			N	-0-					84
03	1395	N	1192	-0-	-203 B	-0-	1181	2	11	9	N	10					94
04	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					94
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1073	2	7	9	N	6					100

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
12	1932	N	1932	-0-	-0-	B	-0-	1929	2	3	9	N	3					56
01	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1556	2	2	9	N	2					58
02	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1712	2			N	-0-					58
03	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895	2			N	-0-					58
04	1775	N	1775	-0-	-0-	B	-0-	1775	2			N	-0-					58
05	1708	N	1708	-0-	-0-	B	-0-	1706	2	2	9	N	2					60

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
12	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	2			N	-0-					82
01	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	2			N	-0-					82
02	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1184	2	1	9	N	1					83
03	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1156	2	1	9	N	1					84
04	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	2			N	-0-					84
05	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	2			N	-0-					84

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
12	2353	N	2353	-0-	-0-	B	-0-	2349	2	4	9	N	4					120
01	2325	N	2232	-0-	-93	B	-0-	2223	2	9	9	N	8					128
02	2579	N	2579	-0-	-0-	B	-0-	2572	2	7	9	N	6					134
03	2758	N	2758	-0-	-0-	B	-0-	2755	2	3	9	N	3					137
04	2570	N	2570	-0-	-0-	B	-0-	2569	2	1	9	N	1					138
05	2608	N	2608	-0-	-0-	B	-0-	2605	2	3	9	N	3					141

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
12	310	N	233	-0-	-77	B	-0-	233	2			N	-0-					34
01	279	N	200	-0-	-79	B	-0-	200	2			N	-0-					34
02	252	N	168	-0-	-84	B	-0-	168	2			N	-0-					34
03	248	N	163	-0-	-85	B	-0-	163	2			N	-0-					34
04	180	N	154	-0-	-26	B	-0-	154	2			N	-0-					34
05	186	N	157	-0-	-29	B	-0-	157	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
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-

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
12	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	2			N	-0-					35
01	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	2			N	-0-					35
02	1596	N	1452	-0-	-144	B	-0-	1452	2			N	-0-					35
03	1736	N	1548	-0-	-188	B	-0-	1548	2			N	-0-					35
04	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	2			N	-0-					35
05	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	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
12	3390	X	3390	-0-	-0-	B	-0-	3387	2	3	9	N	3					190
01	3385	X	3385	-0-	-0-	B	-0-	3378	2	7	9	N	6					196
02	2404	N	2404	-0-	-0-	B	-0-	2389	2	15	9	N	14	177	1			33
03	2572	X	2572	-0-	-0-	B	-0-	2568	2	4	9	N	4					37
04	2430	X	2423	-0-	-7	B	-0-	2419	2	4	9	N	4					41
05	2511	X	2507	-0-	-4	B	-0-	2503	2	4	9	N	4					45

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
12	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	2			N	-0-					85
01	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	2			N	-0-					85
02	1245	N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1243	2	2	9	N	2					87
03	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	2			N	-0-					87
04	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2			N	-0-					87
05	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	2			N	-0-					87

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

12	403	N	385	-0-	-18	B	-0-	385	2			N	-0-					10
01	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					10
02	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					10
03	372	N	363	-0-	-9	B	-0-	363	2			N	-0-					10
04	390	N	346	-0-	-44	B	-0-	346	2			N	-0-					10
05	465	N	355	-0-	-110	B	-0-	355	2			N	-0-					10

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					18
01	8	N	2	-0-	-6	B	-0-	2	2			N	-0-					18
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					18
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					18
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					18
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					18

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507

12	279	N	215	-0-	-64	B	-0-	214	2	1	9	N	1					64
01	279	N	267	-0-	-12	B	-0-	264	2	3	9	N	3					67
02	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	291	2	3	9	N	3					70
03	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	300	2	2	9	N	2					72
04	270	N	238	-0-	-32	B	-0-	238	2			N	-0-					72
05	341	N	279	-0-	-62	B	-0-	279	2			N	-0-					72

APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 10425 - 12630

12	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1587	2	N	-0-					305
01	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1501	2	N	-0-					305
02	2082	N	2082	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1995	2	N	-0-					305
03	2589	N	2589	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2492	2	N	-0-					305
04	1350	N	1300	-0-	-50	B	-0-	94	1	1206	2	N	-0-					305
05	2217	N	2217	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2092	2	N	25					330
								28	9									

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
12	2852	N	97	-0-	-2755 B	-0-	97	1			N	-0-					76
01	620	N	97	-0-	-523 B	-0-	97	1			N	-0-					76
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	1			N	-0-					76
03	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	97	1	2537	2	N	-0-					76
04	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	94	1	1218	2	N	-0-					76
05	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	97	1	2342	2	N	-0-					76

COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					13
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

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

12	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	701	2	1	9	N	1	169	1			65
01	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	735	2	62	9	N	56					121
02	952	N	831	-0-	-121 B	-0-	700	2	131	9	N	119					240
03	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	784	2	20	9	N	18					258
04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	807	2	14	9	N	13	183	1			88
05	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	918	2	65	9	N	59					147

JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

12	837	N	812	-0-	-25 B	-0-	812	2			N	-0-					249
01	806	N	764	-0-	-42 B	-0-	741	2	23	9	N	21	164	1			106
02	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	739	2	21	9	N	19					125
03	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	834	2	6	9	N	5					130
04	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					130
05	837	N	817	-0-	-20 B	-0-	817	2			N	-0-					130

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111

12	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					53
01	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					53
02	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					53
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					53
04	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					53
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					53

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

12	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					100
01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					100
02	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					100
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					100
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					100
05	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					100

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3			N	-0-					170
01	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3			N	-0-					170
02	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3			N	-0-					170
03	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3			N	-0-					170
04	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3			N	-0-					170
05	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					170

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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-

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

12	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1311	2	Y	12					130
								13	9									
01	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1593	2	Y	-0-					130
02	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1452	2	Y	1					131
								1	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1574	2	Y	6					137
								7	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1504	2	Y	40					177
								44	9									
05	1643	N	1574	-0-	-69	B	-0-	31	1	1537	2	Y	5					182
								6	9									

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

12	1519	N	1309	-0-	-210	B	-0-	30	1	1269	2	Y	9					81
								10	9									
01	1364	N	1266	-0-	-98	B	-0-	30	1	1234	2	Y	2					83
								2	9									
02	1260	N	1148	-0-	-112	B	-0-	27	1	1121	2	Y	-0-					83
03	1302	N	1284	-0-	-18	B	-0-	29	1	1255	2	Y	-0-					83
04	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1204	2	Y	7					90
								8	9									
05	1271	N	1252	-0-	-19	B	-0-	30	1	1219	2	Y	3					93
								3	9									

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	610	-0-	-10 B	-0-	31	1	575	2	Y	4					98
							4	9									
01	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	31	1	586	2	Y	-0-					98
02	560	N	557	-0-	-3 B	-0-	28	1	529	2	Y	-0-					98
03	620	N	578	-0-	-42 B	-0-	31	1	545	2	Y	2					100
							2	9									
04	600	N	555	-0-	-45 B	-0-	30	1	525	2	Y	-0-					100
05	620	N	577	-0-	-43 B	-0-	31	1	543	2	Y	3					103
							3	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

12	496	N	429	-0-	-67 B	-0-	30	1	399	2	Y	-0-					44
01	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	31	1	435	2	Y	-0-					44
02	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	27	1	372	2	Y	-0-					44
03	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					44
04	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	30	1	447	2	Y	-0-					44
05	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	31	1	449	2	Y	-0-					44

BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440

12	1953	N	1900	-0-	-53 B	-0-	31	1	1866	2	Y	3					245
							3	9									
01	1953	N	1818	-0-	-135 B	-0-	31	1	1787	2	Y	-0-					245
02	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	28	1	1782	2	Y	10					255
							11	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	31	1	1894	2	Y	-0-					255
04	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	30	1	1840	2	Y	3					258
							3	9									
05	1984	N	1927	-0-	-57 B	-0-	31	1	1894	2	Y	2					260
							2	9									

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

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

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
12	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	31	1	30	2	N	-0-					38
01	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	31	1	22	2	N	-0-					38
02	56	N	54	-0-	-2	B	-0-	28	1	26	2	N	-0-					38
03	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	31	1	27	2	N	-0-					38
04	60	N	56	-0-	-4	B	-0-	30	1	26	2	N	-0-					38
05	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	31	1	24	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
12	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	31	1	738	2	N	-0-					114
01	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	31	1	701	2	N	5					119
								6	9									
02	784	N	640	-0-	-144	B	-0-	28	1	612	2	N	-0-					119
03	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	31	1	822	2	N	-0-					119
04	720	N	655	-0-	-65	B	-0-	30	1	619	2	N	5					124
								6	9									
05	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	31	1	716	2	N	-0-					124

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	1364	N	1157	-0-	-207	B	-0-	31	1	1124	2	N	2					77
								2	9									
01	1457	N	1041	-0-	-416	B	-0-	31	1	1009	2	N	1					78
								1	9									
02	1176	N	1102	-0-	-74	B	-0-	28	1	1072	2	N	2					80
								2	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1271	2	N	2					82
								2	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1263	2	N	1					83
								1	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1239	2	N	2					85
								2	9									

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
12	2542	N	2529	-0-	-13 B	-0-	31	1	2478	2	Y	18					283
							20	9									
01	2573	N	2539	-0-	-34 B	-0-	31	1	2501	2	Y	6	155	1			134
							7	9									
02	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	28	1	2180	2	Y	18					152
							20	9									
03	2542	N	2398	-0-	-144 B	-0-	31	1	2336	2	Y	28					180
							31	9									
04	2460	N	2292	-0-	-168 B	-0-	30	1	2248	2	Y	13					193
							14	9									
05	2480	N	2336	-0-	-144 B	-0-	30	1	2284	2	Y	20					213
							22	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
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-

TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

12	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					89
01	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					89
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	564	2	44	9	N	40					129
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					129
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					129
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					129

PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

12	899	N	864	-0-	-35	-0-	61	1	802	2	N	1					62
							1	9									
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	61	1	835	2	N	1					63
							1	9									
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	55	1	700	2	N	2					65
							2	9									
03	868	N	807	-0-	-61	-0-	61	1	746	2	N	-0-					65
04	870	N	805	-0-	-65	-0-	59	1	743	2	N	3					68
							3	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	777	2	N	1					69
							1	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					145
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					145
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					145
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	482	2	N	2					87
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	10 3	1 9	410	2	N	3					90
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	464	2	N	4					94
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	10 3	1 9	477	2	N	3					97
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	477	2	N	3					100
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	10 1	1 9	494	2	N	1					101

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

12	341	N	290	-0-	-51	-0-	6 1	1 9	283	2	N	1					88
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	6 1	1 9	286	2	N	1					89
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	6	1	246	2	N	-0-					89
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	N	-0-					89
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	6	1	233	2	N	-0-					89
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	2	N	-0-					89

APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

12	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					235
01	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					235
02	644	N	572	-0-	-72	-0-	572	2			N	-0-					235
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					235
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					235
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	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

12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					352
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					352
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					352
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					352
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					352
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					352

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					40
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					40
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					40
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					40
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					40
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					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
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	Y	1					161
							1	9									
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	124	2	Y	-0-					161
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	28	1	64	2	Y	-0-					161
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	31	1	41	2	Y	-0-					161
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	30	1	32	2	Y	-0-					161
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	146	2	Y	-0-					161

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
12	930	N	623	-0-	-307	-0-	28	1	591	2	Y	4					78
							4	9									
01	837	N	486	-0-	-351	-0-	30	1	448	2	Y	7					85
							8	9									
02	672	N	465	-0-	-207	-0-	27	1	437	2	Y	1					86
							1	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	674	2	Y	4					90
							4	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	832	2	Y	5					95
							6	9									
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	Y	8					103
							9	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
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	31	1	1278	2	N	-0-					59
01	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	31	1	1211	2	N	15					74
							17	9									
02	1120	N	1110	-0-	-10	-0-	27	1	1072	2	N	10					84
							11	9									
03	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	30	1	1226	2	N	10					94
							11	9									
04	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	28	1	1092	2	N	8					102
							9	9									
05	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	31	1	1139	2	N	2					104
							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
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	2	Y	8					215
							9	9									
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	2	Y	-0-					215
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	28	1	990	2	Y	6					221
							7	9									
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	31	1	1059	2	Y	1					222
							1	9									
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	30	1	1048	2	Y	5					227
							6	9									
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	31	1	982	2	Y	6	189	1			44
							7	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1209	N	956	-0-	-253	-0-	31	1	914	2	Y	10					164
							11	9									
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	1175	2	Y	-0-					164
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	28	1	1023	2	Y	4					168
							4	9									
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	2	Y	2					170
							2	9									
04	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	30	1	1025	2	Y	9					179
							10	9									
05	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	31	1	1068	2	Y	12					191
							13	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	558	N	521	-0-	-37	-0-	29	1	488	2	Y	4					184
							4	9									
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	31	1	543	2	Y	-0-					184
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					184
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	30	1	437	2	Y	-0-					184
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	30	1	505	2	Y	-0-					184
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					184

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	5					172
							6	9									
01	620	N	587	-0-	-33	-0-	26	1	561	2	Y	-0-					172
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	Y	11	168	1			15
							12	9									
03	651	N	443	-0-	-208	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					15
04	570	N	301	-0-	-269	-0-	22	1	277	2	Y	2					17
							2	9									
05	341	N	266	-0-	-75	-0-	25	1	238	2	Y	3					20
							3	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	1377	2	Y	10					167
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	1354	2	Y	1					168
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	1262	2	Y	5					173
03	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	31 13	1 9	1342	2	Y	12					185
04	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	30 20	1 9	1275	2	Y	18					203
05	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	31 10	1 9	1300	2	Y	9					212

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
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	31 55	1 9	1759	2	Y	50					359
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	31 45	1 9	1669	2	Y	41	148	1			252
02	1596	N	1567	-0-	-29	-0-	28 54	1 9	1485	2	Y	49					301
03	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	31 52	1 9	1649	2	Y	47	147	1			201
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	30 44	1 9	1610	2	Y	40					241
05	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	31 59	1 9	1628	2	Y	54					295

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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

12	2387	N	2153	-0-	-234	-0-	31 12	1 9	2110	2	Y	11					177
01	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	31 8	1 9	2154	2	Y	7					184
02	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	28 10	1 9	1950	2	Y	9					193
03	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	31 17	1 9	2028	2	Y	15	43	1			165
04	2130	N	2124	-0-	-6	-0-	30 13	1 9	2081	2	Y	12					177
05	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	31 17	1 9	1975	2	Y	15					192

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

12	527	N	522	-0-	-5	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					76
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	31	1	413	2	Y	-0-					76
02	476	N	344	-0-	-132	-0-	27 2	1 9	315	2	Y	2					78
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	28 3	1 9	434	2	Y	3					81
04	420	N	298	-0-	-122	-0-	26 7	1 9	265	2	Y	6					87
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	31	1	292	2	Y	-0-					87

SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

12	186	N	92	-0-	-94	-0-	31	1	61	2	N	-0-					163
01	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	1			N	-0-					163
02	168	N	28	-0-	-140	-0-	28	1			N	-0-					163
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	1			N	-0-					163
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					163
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					163

SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

12	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	31 10	1 9	3617	2	N	9					139
01	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	31 20	1 9	3572	2	N	18					157
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	28 10	1 9	3399	2	N	9					166
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	3719	2	N	10					176
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	3610	2	N	8					184
05	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	31 13	1 9	3710	2	N	12					196

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
12	1519	N	1487	-0-		-32	-0-	31	1	1435	2	Y	19					213
								21	9									
01	1519	N	1472	-0-		-47	-0-	31	1	1432	2	Y	8					221
								9	9									
02	1400	N	1348	-0-		-52	-0-	28	1	1301	2	Y	17	189	1			49
								19	9									
03	1488	N	1460	-0-		-28	-0-	30	1	1410	2	Y	18					67
								20	9									
04	1410	N	1402	-0-		-8	-0-	30	1	1355	2	Y	15					82
								17	9									
05	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	31	1	1448	2	Y	10					92
								11	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
12	1209	N	876	-0-		-333	-0-	30	1	835	2	Y	10					52
								11	9									
01	1178	N	889	-0-		-289	-0-	31	1	857	2	Y	1					53
								1	9									
02	868	N	659	-0-		-209	-0-	28	1	621	2	Y	9					62
								10	9									
03	868	N	700	-0-		-168	-0-	30	1	664	2	Y	5					67
								6	9									
04	870	N	495	-0-		-375	-0-	25	1	469	2	Y	1					68
								1	9									
05	744	N	240	-0-		-504	-0-	31	1	207	2	Y	2					70
								2	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
12	558	N	468	-0-		-90	-0-	31	1	436	2	Y	1					150
								1	9									
01	527	N	454	-0-		-73	-0-	28	1	415	2	Y	10					160
								11	9									
02	504	N	457	-0-		-47	-0-	27	1	428	2	Y	2					162
								2	9									
03	524	N	524	-0-		-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					162
04	518	N	518	-0-		-0-	-0-	30	1	487	2	Y	1	123	1			40
								1	9									
05	529	N	529	-0-		-0-	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					40

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
12	992	N	883	-0-		-109	-0-	31	1	843	2	Y	8					125
								9	9									
01	961	N	837	-0-		-124	-0-	31	1	797	2	Y	8					133
								9	9									
02	868	N	803	-0-		-65	-0-	28	1	762	2	Y	12					145
								13	9									
03	868	N	817	-0-		-51	-0-	22	1	784	2	Y	10					155
								11	9									
04	810	N	758	-0-		-52	-0-	30	1	726	2	Y	2					157
								2	9									
05	899	N	820	-0-		-79	-0-	31	1	780	2	Y	8					165
								9	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
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	31	1	1075	2	Y	6					155
							7	9									
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	1067	2	Y	15					170
							17	9									
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	28	1	940	2	Y	10					180
							11	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	31	1	1030	2	Y	9					189
							10	9									
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	1003	2	Y	10					199
							11	9									
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	2	Y	11					210
							12	9									

GRAY "352" WELL #: 1 RRCID -> 234770 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156

12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					28
01	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			Y	-0-					28
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					28
03	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					28
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					28
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28

KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100

12	217	N	207	-0-	-10	-0-	31	1	175	2	Y	1					105
							1	9									
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	31	1	173	2	Y	-0-					105
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	28	1	154	2	Y	-0-					105
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	Y	2					107
							2	9									
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	2	Y	-0-					107
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	31	1	181	2	Y	-0-					107

C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

12	4154	X	3994	-0-	-160	-0-	31	1	3944	2	N	17					231
							19	9									
01	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	31	1	3977	2	N	12	191	1			52
							13	9									
02	3724	X	3678	-0-	-46	-0-	28	1	3620	2	N	27					79
							30	9									
03	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	31	1	3918	2	N	15					94
							17	9									
04	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	30	1	3778	2	N	8					102
							9	9									
05	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	31	1	3891	2	N	7					109
							8	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

12	3317	X	2940	-0-	-377	-0-	31	1	2866	2	Y	39					402
							43	9									
01	3317	X	2878	-0-	-439	-0-	31	1	2814	2	Y	30					432
							33	9									
02	2996	X	2395	-0-	-601	-0-	28	1	2334	2	Y	30					462
							33	9									
03	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	31	1	2811	2	Y	1	181	1			282
							1	9									
04	2910	X	2711	-0-	-199	-0-	30	1	2681	2	Y	-0-					282
05	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	31	1	2757	2	Y	19					301
							21	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
12	4030	X	3722	-0-	-308	-0-	3722	2			N	-0-					92
01	4030	X	3732	-0-	-298	-0-	3732	2			N	-0-					92
02	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	3325	2			N	-0-					92
03	3813	X	3699	-0-	-114	-0-	3699	2			N	-0-					92
04	3690	X	3525	-0-	-165	-0-	3525	2			N	-0-					92
05	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3663	2			N	-0-					92

HILL WELL #: 4416 RRCID -> 293052 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9400 - 9407

12	9920	X	9305	-0-	-615	-0-	9280	2	25	9	N	23	193	1			15
01	9703	X	9230	-0-	-473	-0-	9210	2	20	9	N	18					33
02	8624	X	8254	-0-	-370	-0-	8223	2	31	9	N	28					61
03	9455	X	9064	-0-	-391	-0-	9029	2	35	9	N	32					93
04	9060	X	8672	-0-	-388	-0-	8659	2	13	9	N	12					105
05	9300	X	9125	-0-	-175	-0-	9106	2	19	9	N	17					122

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

12	24862		21923	-0-	-2939	B	357315	31 1698	1 9	20194	2	N	1544	1374	1		337
01	0		20051	-0-	20051	B	377366	28 1454	1 9	18569	2	N	1322	1580	1		79
02	21781	N	19190	-0-	-2591	B	374775	28 1442	1 9	17720	2	N	1311	1186	1		204
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 374775																	
03	21917	N	20198	-0-	-1719	B	373056	31 1419	1 9	18748	2	N	1290	1198	1		296
04	21780		18595	-0-	-3185	B	369871	30 1318	1 9	17247	2	N	1198	1183	1		311
05	14842		18622	-0-	3780	B	373651	31 1274	1 9	17317	2	N	1158	1389	1		80

MICHELLE-JONES 91/86 A WELL #: W001DM RRCID -> 300438 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10191 - 19577

12	45449		32071	-0-	-13378	B	44616	31 3960	1 9	28080	2	N	3600	3541	1		355
01	0		31142	-0-	31142	B	75758	31 3427	1 9	27684	2	N	3115	3389	1		81
02	39816		26113	-0-	-13703	B	62055	28 2806	1 9	23279	2	N	2551	2478	1		154
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 62055																	
03	40065		27367	-0-	-12698	B	49357	31 2802	1 9	24534	2	N	2547	2491	1		210
04	39815		25261	-0-	-14554	B	34803	30 2446	1 9	22785	2	N	2224	2308	1		126
05	27133	N	24776	-0-	-2357	B	32446	31 2284	1 9	22461	2	N	2076	1788	1		414

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					23
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					23
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					23
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					23
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					23
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					23

MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

12	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					46
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					46
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	749	2	3	9	N	3					49
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	804	2	8	9	N	7	56	1			-0-
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	758	2	2	9	N	2					2
05	837	N	758	-0-	-79	-0-	756	2	2	9	N	2					4

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

12	372	N	323	-0-	-49	-0-	317	2	6	9	N	5					104
01	372	N	251	-0-	-121	-0-	249	2	2	9	N	2					106
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	N	2					108
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					108
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					108
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					108

TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		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

12	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1532	2	3	9	N	3					166
01	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	1510	2			N	-0-					166
02	1512	N	1426	-0-	-86	-0-	1420	2	6	9	N	5					171
03	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1495	2	2	9	N	2	131	1			42
04	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1453	2			N	-0-					42
05	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-					42

TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

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

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
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					17
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					17
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					17
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					17
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					17
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	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
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					83
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					83
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					83
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					83
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					83
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	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
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					199
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					199
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					199
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					199
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					199
05	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
12	14B DENY		2	-0-	2	256	1	2	1	9	N	1					161
01	14B DENY		3	-0-	3	259	1	2	2	9	N	2					163
02	14B DENY		4	-0-	4	263	1	2	3	9	N	3					166
03	14B2 EXT		3	-0-	3	266	1	2	2	9	N	2					168
04	14B2 EXT		3	-0-	3	269	1	2	2	9	N	2					170
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					170

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
12	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					20
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					20
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					20
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					20
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					20
05	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
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1314	3	14	9	N	13					177
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	609	3	6	9	N	5					182
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2033	3	19	9	N	17					199
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1553	3	12	9	N	11					210
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					210
05	2015	N	842	-0-	-1173	-0-	842	3			N	-0-					210

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3079					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3079					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3079					N	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3079					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3079					N	-0-					45
05	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

12	651	N	418	-0-	-233	-0-	418	3			N	-0-					127
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					127
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					127
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					127
*04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2841	3	53	9	N	48					175
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1014	3	21	9	N	19					194

SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

12	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	3039	3	120	9	N	109	179	1			204
01	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	2995	3	111	9	N	101	168	1			137
02	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2709	3	101	9	N	92					229
03	3224	X	3031	-0-	-193	-0-	2942	3	89	9	N	81	188	1			122
04	3090	X	2298	-0-	-792	-0-	2110	3	188	9	N	171					293
05	3162	X	2594	-0-	-568	-0-	2548	3	46	9	N	42					335

BE ANADARKO II, LLC 100676
SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	713	N	348	-0-	-365	-0-	348	2			N	-0-					100
01	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	2			N	-0-					100
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					100
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					100
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					100
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					100

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					133
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43

WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614

12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	355	2	50	9	N	45					110
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	279	2	21	9	N	19					129
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	163	2	29	9	N	26					155
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					155
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2	9	N	2					157
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					157

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

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

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096

12	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					30
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					30
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					30
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					30
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					30
05	930	N	659	-0-	-271	-0-	659	2			N	-0-					30

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					177
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	N	2					179
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					179
03	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			N	-0-					179
04	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					179
05	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					179

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

12	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1441	2	30	9	N	27					92
01	1457	N	1008	-0-	-449	-0-	988	2	20	9	N	18					110
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1429	2	24	9	N	22					132
03	1457	N	1045	-0-	-412	-0-	1028	2	17	9	N	15					147
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1034	2	42	9	N	38					185
05	1612	N	1340	-0-	-272	-0-	1340	2			N	-0-					185

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

12	961	N	732	-0-	-229	-0-	732	2			N	-0-					30
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					30
02	616	N	367	-0-	-249	-0-	367	2			N	-0-					30
03	744	N	478	-0-	-266	-0-	478	2			N	-0-					30
04	870	N	591	-0-	-279	-0-	591	2			N	-0-					30
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					30

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

12	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	2077	2	19	9	N	17					129
01	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	2015	2	31	9	N	28					157
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1976	2	112	9	N	102	182	1			77
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2153	2	35	9	N	32					109
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2157	2	88	9	N	80					189
05	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2215	2	75	9	N	68	195	1			62

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

12	992	N	684	-0-	-308	-0-	684	2			N	-0-					225
01	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	2			N	-0-					225
02	896	N	661	-0-	-235	-0-	661	2			N	-0-					225
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	706	2	24	9	N	22	185	1			62
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					62
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	702	2	6	9	N	5					67

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242

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

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1665	2	64	9	N	58					90
01	1953	N	1580	-0-	-373	-0-	1528	2	52	9	N	47					137
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1507	2	47	9	N	43					180
03	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			N	-0-					180
04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			N	-0-					180
05	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	1518	2			N	-0-					180

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

12	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1724	2	6	9	N	5					33
01	1891	N	1599	-0-	-292	-0-	1599	2			N	-0-					33
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					33
03	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1705	2			N	-0-					33
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1642	2	6	9	N	5					38
05	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1708	2	4	9	N	4					42

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					61

SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1132	2	35	9	N	32					84
01	868	N	834	-0-	-34	-0-	814	2	20	9	N	18					102
02	896	N	726	-0-	-170	-0-	690	2	36	9	N	33	1	8			134
03	1147	N	930	-0-	-217	-0-	879	2	51	9	N	46					180
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1044	2	33	9	N	30	160	1	2	8	48
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1099	2	42	9	N	38	6	8			80

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

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

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

12	713	N	606	-0-	-107	-0-	605	2	1	9	N	1					68
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	617	2	2	9	N	2					70
02	2800	N	5584	-0-	2784	2784	5582	2	2	9	N	2					72
03	3100	N	6059	-0-	2959	5743	6059	2			N	-0-					72
04	3000	N	551	-0-	-2449	3294	551	2			N	-0-					72
05	3970	X	676	-0-	-3294	-0-	676	2			N	-0-					72

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1245	2	8	9	N	7					80
01	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	1099	2	11	9	N	10					90
02	1176	N	757	-0-	-419	-0-	740	2	17	9	N	15					105
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1324	2	17	9	N	15					120
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1195	2	32	9	N	29					149
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1200	2	12	9	N	11					160

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1086	2	4	9	N	4					104
01	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1086	2	17	9	N	15					119
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	995	2	39	9	N	35					154
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1064	2	28	9	N	25					179
04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1035	2	9	9	N	8					187
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1059	2	143	9	N	130	125	1			192

WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

12	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1306	2			N	-0-					297
01	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	1277	2			N	-0-					297
02	1400	N	1269	-0-	-131	-0-	1269	2			N	-0-					297
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					297
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					297
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					297

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					94
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					94
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					94
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	N	1	1	8			94
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					94
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

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

JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 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
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	828	2	88	9	N	80					187
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	811	2	63	9	N	57	182	1			62
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	778	2	90	9	N	82					144
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	860	2	53	9	N	48					192
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	893	2	143	9	N	130	167	1			155
05	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					155

EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

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

HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					60
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					60
02	224	N	3	-0-	-221	-0-	3	2			N	-0-					60
03	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					60
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					60
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					60

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	2	1	9	N	1					13
01	2139	N	1730	-0-	-409	-0-	1728	2	2	9	N	2					15
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					15
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					15
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2103	2	17	9	N	15					30
05	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	2112	2			N	-0-					30

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3020	2	46	9	N	42	161	1			55
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3004	2	52	9	N	47					102
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2658	2	50	9	N	45					147
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2671	2	45	9	N	41	160	1			28
04	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2031	2	32	9	N	29					57
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3039	2	61	9	N	55					112

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					72
01	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	1275	2			N	-0-					72
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					72
03	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-					72
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					72
05	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2			N	-0-					72

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

12	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2530	2	3	9	N	3					23
01	2790	N	2463	-0-	-327	-0-	2463	2			N	-0-					23
02	2380	N	2266	-0-	-114	-0-	2264	2	2	9	N	2					25
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					25
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	2	1	9	N	1	1	8			25
05	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	2492	2			N	-0-					25

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405

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

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 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
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	336	2	36	9	N	33					160
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	449	2	42	9	N	38	166	1			32
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	428	2	34	9	N	31	1	8			62
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	375	2	41	9	N	37					99
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	448	2	45	9	N	41					140
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	494	2	29	9	N	26					166

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
05	14B2 EXT	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578				N	-0-			-0-
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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

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

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					-0-
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-

PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2326	2	74	9	N	67					225
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2128	2	139	9	N	126	182	1			169
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2138	2	140	9	N	127	183	1			113
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2578	2	150	9	N	136	157	1			92
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2480	2	136	9	N	124	152	1			64
*05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2465	2	139	9	N	126					190

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	973	-0-	973	979	973	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

12	1023	N	974	-0-	-49	-0-	938	2	36	9	N	33					148
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1044	2	45	9	N	41					189
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	925	2	61	9	N	55	196	1			48
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	987	2	45	9	N	41					89
04	1050	N	895	-0-	-155	-0-	727	2	168	9	N	153					242
05	1085	N	728	-0-	-357	-0-	728	2			N	-0-					242

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

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	1	1	8			40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			40

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	329	2	13	9	N	12					182
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	351	2	92	9	N	84					266
02	308	N	186	-0-	-122	-0-	167	2	19	9	N	17	185	1	1	8	97
03	341	N	63	-0-	-278	-0-	60	2	3	9	N	3					100
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					100
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					100

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

12	3007	X	2344	-0-	-663	-0-	2256	2	88	9	N	80	171	1			73
01	2883	N	2202	-0-	-681	-0-	2168	2	34	9	N	31					104
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2007	2	112	9	N	102	159	1			47
03	2356	N	1676	-0-	-680	-0-	1653	2	23	9	N	21					68
04	2130	N	1808	-0-	-322	-0-	1745	2	63	9	N	57					125
05	2356	N	2233	-0-	-123	-0-	2172	2	61	9	N	55					180

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1438	2	22	9	N	20					189
01	1519	N	1168	-0-	-351	-0-	1164	2	4	9	N	4	1	8			192
02	1316	N	1125	-0-	-191	-0-	1096	2	29	9	N	26	165	1			53
03	1457	N	978	-0-	-479	-0-	930	2	48	9	N	44					97
04	1140	N	951	-0-	-189	-0-	888	2	63	9	N	57					154
05	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	980	2	29	9	N	26					180

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	157	1			55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	3	8			115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	5	8			172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	182	1			60
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	80	2	102	9	N	93	6	8			147
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	87	2	300	9	N	273	8	8			412

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

12	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1488	2	55	9	N	50					212
01	1612	N	843	-0-	-769	-0-	842	2	1	9	N	1					213
02	1568	N	671	-0-	-897	-0-	671	2			N	-0-	158	1			55
03	1550	N	429	-0-	-1121	-0-	429	2			N	-0-					55
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1429	2	175	9	N	159	2	8			212
*05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1846	2	21	9	N	19	190	1	1	8	40

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1895	2	81	9	N	74	186	1			75
01	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1679	2	28	9	N	25					100
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1670	2	96	9	N	87					187
03	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1892	2	89	9	N	81	188	1			80
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1842	2	61	9	N	55					135
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1909	2	55	9	N	50					185

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

12	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	3090	2			N	-0-					130
01	3286	X	2588	-0-	-698	-0-	2588	2			N	-0-					130
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2816	2	122	9	N	111	171	1			70
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3524	2	57	9	N	52					122
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3266	2	270	9	N	245					367
*05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-	181	1			186

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070

12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1068	2	89	9	N	81					157
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1184	2	35	9	N	32	1	8			188
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1002	2	54	9	N	49	184	1			53
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1199	2	62	9	N	56					109
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1102	2	44	9	N	40					149
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1160	2	95	9	N	86					235

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1011	2	55	9	N	50					102
01	1085	N	996	-0-	-89	-0-	955	2	41	9	N	37					139
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	883	2	51	9	N	46					185
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	932	2	67	9	N	61	193	1	1	8	52
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	921	2	47	9	N	43					95
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	909	2	63	9	N	57					152

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
12	2852	N	1922	-0-	-930	-0-	1813	2	109	9	N	99	196	1			94
01	2790	N	1453	-0-	-1337	-0-	1361	2	92	9	N	84					178
02	2576	N	1728	-0-	-848	-0-	1520	2	208	9	N	189	184	1			183
03	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	1539	2	124	9	N	113	173	1	1	8	122
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1416	2	332	9	N	302	176	1			248
05	1922	N	1104	-0-	-818	-0-	1104	2			N	-0-					248

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
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	552	2	85	9	N	77					175
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	548	2	17	9	N	15					190
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	521	2	84	9	N	76					266
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	576	2	61	9	N	55	184	1			137
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	539	2	69	9	N	63					200
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	584	2	147	9	N	134	175	1			159

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
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	236	2	18	9	N	16					223
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	253	2	67	9	N	61	194	1			90
02	336	N	246	-0-	-90	-0-	225	2	21	9	N	19					109
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	321	2	12	9	N	11					120
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	254	2	23	9	N	21					141
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	343	2	34	9	N	31					172

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
12	1178	X	1045	-0-	-133	-0-	1028	2	17	9	N	15	172	1			39
01	1271	X	1110	-0-	-161	-0-	1089	2	21	9	N	19					58
02	1204	N	657	-0-	-547	-0-	640	2	17	9	N	15					73
03	1054	N	699	-0-	-355	-0-	669	2	30	9	N	27					100
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					100
05	713	N	602	-0-	-111	-0-	492	2	110	9	N	100					200

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
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	838	2	22	9	N	20	167	1			65
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1176	2	169	9	N	154					219
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1141	2	15	9	N	14	185	1			48
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1376	2	288	9	N	262	170	1			140
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1131	2	99	9	N	90					230
*05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1592	2	378	9	N	344	182	1			392

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

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

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3168	2	158	9	N	144					206
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2785	2	147	9	N	134	193	1	1	8	146
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2614	2	163	9	N	148	187	1			107
03	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2275	2	164	9	N	149	192	1			64
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2492	2	105	9	N	95					159
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2307	2	113	9	N	103	173	1			89

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1220	2	88	9	N	80					169
01	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1017	2	92	9	N	84					253
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1220	2	63	9	N	57	198	1			112
03	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1162	2	75	9	N	68					180
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1037	2	94	9	N	85	183	1			82
05	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	1129	2	89	9	N	81					163

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	982	2	74	9	N	67					239
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1018	2	56	9	N	51	191	1			99
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1285	2	85	9	N	77					176
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1440	2	32	9	N	29					205
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1124	2	129	9	N	117	195	1	1	8	126
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1005	2	69	9	N	63					189

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

12	4743	X	4110	-0-	-633	-0-	3915	2	195	9	N	177	133	1			139
01	4743	X	3676	-0-	-1067	-0-	3507	2	169	9	N	154	183	1			110
02	4256	X	4187	-0-	-69	-0-	4012	2	175	9	N	159	192	1			77
03	4650	X	4450	-0-	-200	-0-	4227	2	223	9	N	203	171	1			109
04	4380	X	4275	-0-	-105	-0-	4087	2	188	9	N	171	170	1			110
05	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	4228	2	210	9	N	191	197	1			104

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

12	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1098	2	25	9	N	23	157	1			50
01	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	1001	2	24	9	N	22					72
02	1120	N	1069	-0-	-51	-0-	1045	2	24	9	N	22					94
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1097	2	28	9	N	25					119
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1044	2	29	9	N	26					145
05	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1128	2	25	9	N	23	59	1			109

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2457	2	83	9	N	75					212
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2361	2	84	9	N	76	197	1	1	8	90
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2176	2	103	9	N	94					184
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2435	2	96	9	N	87	182	1			89
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2381	2	108	9	N	98					187
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2429	2	77	9	N	70	190	1			67

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

12	992	N	955	-0-	-37	-0-	897	2	58	9	N	53	177	1			75
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	878	2	68	9	N	62					137
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	750	2	251	9	N	228	170	1			195
03	961	N	728	-0-	-233	-0-	727	2	1	9	N	1	1	8			195
04	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	2			N	-0-					195
05	1116	N	768	-0-	-348	-0-	768	2			N	-0-					195

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

12	620	N	246	-0-	-374	-0-	228	2	18	9	N	16	184	1			27
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1					28
02	560	N	151	-0-	-409	-0-	123	2	28	9	N	25	1	8			52
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	146	2	20	9	N	18					70
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	172	2	19	9	N	17					87
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	200	2	28	9	N	25	3	8			109

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

12	2821	X	2479	-0-	-342	-0-	2306	2	173	9	N	157	196	1			174
01	2821	X	2453	-0-	-368	-0-	2279	2	174	9	N	158	187	1			145
02	2548	X	2316	-0-	-232	-0-	2134	2	182	9	N	165	197	1	2	8	111
03	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2309	2	162	9	N	147	156	1			102
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2420	2	151	9	N	137	182	1	2	8	55
05	2573	N	2333	-0-	-240	-0-	2210	2	123	9	N	112	3	8			164

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

12	1054	N	819	-0-	-235	-0-	631	2	188	9	N	171	157	1			184
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	597	2	171	9	N	155	182	1			157
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	542	2	113	9	N	103	172	1	1	8	87
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	634	2	150	9	N	136					223
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	599	2	138	9	N	125	180	1			168
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	643	2	124	9	N	113	196	1	3	8	82

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

12	2418	X	2060	-0-	-358	-0-	1959	2	101	9	N	92					184
01	2418	X	2055	-0-	-363	-0-	1900	2	155	9	N	141	186	1			139
02	2184	X	1831	-0-	-353	-0-	1696	2	135	9	N	123	184	1	1	8	77
03	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	1739	2	124	9	N	113	1	8			189
04	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	1780	2	128	9	N	116	185	1	1	8	119
05	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1801	2	128	9	N	116	168	1			67

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1995	2	106	9	N	96	169	1			107
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	240	2	79	9	N	72					179
02	756	X	304	-0-	-452	-0-	155	2	149	9	N	135	162	1			152
03	837	X	268	-0-	-569	-0-	136	2	132	9	N	120	172	1			100
04	810	X	277	-0-	-533	-0-	171	2	106	9	N	96	2	8			194
05	837	X	670	-0-	-167	-0-	358	2	312	9	N	284	164	1	3	8	311

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
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1494	2	69	9	N	63					170
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1575	2	89	9	N	81	180	1	1	8	70
02	1652	N	1465	-0-	-187	-0-	1324	2	141	9	N	128	1	8			197
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1535	2	99	9	N	90	177	1			110
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1504	2	201	9	N	183	196	1	3	8	94
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1526	2	295	9	N	268	3	8			359

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	806	X	508	-0-	-298	-0-	478	2	30	9	N	27					175
01	806	X	386	-0-	-420	-0-	329	2	57	9	N	52					227
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-	137	1			90
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					90
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2033	2	193	9	N	175	179	1			125
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2004	2	129	9	N	117					242
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1813	2	127	9	N	115	185	1			172
03	2232	N	2086	-0-	-146	-0-	1990	2	96	9	N	87					259
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	1960	2	139	9	N	126	150	1			235
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2000	2	141	9	N	128	193	1			170

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	1364	N	979	-0-	-385	-0-	909	2	70	9	N	64	176	1			58
01	1333	N	938	-0-	-395	-0-	865	2	73	9	N	66					124
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	864	2	69	9	N	63					187
03	992	N	871	-0-	-121	-0-	814	2	57	9	N	52	182	1			57
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	806	2	162	9	N	147					204
05	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			N	-0-					204

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
12	961	N	784	-0-	-177	-0-	727	2	57	9	N	52					157
01	961	N	736	-0-	-225	-0-	669	2	67	9	N	61	184	1	1	8	33
02	812	N	739	-0-	-73	-0-	689	2	50	9	N	45					78
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	750	2	56	9	N	51					129
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	751	2	239	9	N	217	2	8			344
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-	172	1			172

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
12	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1435	2	80	9	N	73	190	1			43
01	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1241	2	56	9	N	51					94
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1228	2	74	9	N	67	1	8			160
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1476	2	78	9	N	71	171	1			60
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1426	2	57	9	N	52					112
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1524	2	64	9	N	58	3	8			167

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
12	558	N	449	-0-	-109	-0-	434	2	15	9	N	14					189
01	558	N	443	-0-	-115	-0-	393	2	50	9	N	45					234
02	476	N	325	-0-	-151	-0-	281	2	44	9	N	40	192	1			82
03	434	N	263	-0-	-171	-0-	228	2	35	9	N	32					114
04	420	N	233	-0-	-187	-0-	211	2	22	9	N	20					134
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	240	2	62	9	N	56					190

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4565	-0-	-147	-0-	4512	2	53	9	N	48					207
01	4712	X	4115	-0-	-597	-0-	4069	2	46	9	N	42					249
02	4256	X	4008	-0-	-248	-0-	3980	2	28	9	N	25	194	1	1	8	79
03	4681	X	4200	-0-	-481	-0-	4150	2	50	9	N	45	1	8			123
04	4470	X	4119	-0-	-351	-0-	3918	2	201	9	N	183	1	8			305
05	4557	X	2771	-0-	-1786	-0-	2771	2			N	-0-					305

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 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
12	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1160	2	89	9	N	81	168	1			65
01	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1082	2	113	9	N	103	1	8			167
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	991	2	109	9	N	99	196	1			70
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1119	2	110	9	N	100					170
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1061	2	102	9	N	93	171	1			92
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1291	2	107	9	N	97					189

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1143	2	384	9	N	349	192	1			222
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	N	1	1	8			222
02	980	N	800	-0-	-180	-0-	694	2	106	9	N	96	192	1	2	8	124
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1458	2	179	9	N	163	189	1			98
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1426	2	169	9	N	154	163	1	2	8	87
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1337	2	155	9	N	141					228

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 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
12	1488	N	827	-0-	-661	-0-	752	2	75	9	N	68					130
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	20	1	8			149
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1154	2	26	9	N	24					173
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1430	2	100	9	N	91	194	1			70
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1393	2	63	9	N	57					127
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1241	2	259	9	N	235	3	8			359

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1704	2	54	9	N	49	171	1			75
01	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1590	2	52	9	N	47					122
02	1652	N	1579	-0-	-73	-0-	1526	2	53	9	N	48					170
03	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1621	2	61	9	N	55	178	1			47
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1660	2	145	9	N	132					179
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					179

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	9	N	6	3	8			137

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
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2301	2	90	9	N	82					149
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2246	2	114	9	N	104	1	8			252
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2081	2	112	9	N	102	193	1	1	8	160
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2373	2	109	9	N	99	172	1			87
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2283	2	316	9	N	287	2	8			372
05	2418	N	1579	-0-	-839	-0-	1579	2			N	-0-	175	1			197

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2005	2	122	9	N	111	189	1			62
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1892	2	112	9	N	102					164
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1606	2	147	9	N	134	167	1	1	8	130
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1974	2	105	9	N	95	1	8			224
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1679	2	119	9	N	108	184	1	1	8	147
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1624	2	122	9	N	111	1	8			257

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2456	2	102	9	N	93					230
01	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	2330	2	54	9	N	49					279
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2263	2	95	9	N	86	194	1	1	8	170
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2483	2	79	9	N	72					242
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2296	2	84	9	N	76	193	1			125
05	2480	N	2260	-0-	-220	-0-	2205	2	55	9	N	50					175

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2046	-0-	-279	-0-	1989	2	57	9	N	52					149
01	2325	X	1877	-0-	-448	-0-	1822	2	55	9	N	50					199
02	2100	X	1890	-0-	-210	-0-	1834	2	56	9	N	51	179	1	1	8	70
03	2201	X	1995	-0-	-206	-0-	1938	2	57	9	N	52					122
04	2040	X	1929	-0-	-111	-0-	1867	2	62	9	N	56	1	8			177
05	2108	X	1992	-0-	-116	-0-	1935	2	57	9	N	52					229

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 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
12	2728	X	2194	-0-	-534	-0-	2100	2	94	9	N	85	177	1			79
01	2728	X	1869	-0-	-859	-0-	1786	2	83	9	N	75					154
02	2352	X	1878	-0-	-474	-0-	1788	2	90	9	N	82	184	1			52
03	2201	N	2113	-0-	-88	-0-	2017	2	96	9	N	87					139
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2307	2	118	9	N	107	179	1			67
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2620	2	128	9	N	116					183

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
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1795	2	7	9	N	6					90
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					90
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1604	2	4	9	N	4					94
03	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1734	2	2	9	N	2	1	8			95
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1707	2	105	9	N	95					190
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					190

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
12	1550	X	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-					134
01	1550	X	239	-0-	-1311	-0-	239	2			N	-0-					134
02	1400	X	873	-0-	-527	-0-	865	2	8	9	N	7	2	8			139
03	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			N	-0-					139
04	1440	X	1255	-0-	-185	-0-	1254	2	1	9	N	1	1	8			139
05	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1351	2	152	9	N	138					277

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	2055	2	149	9	N	135					185
01	2387	N	2011	-0-	-376	-0-	1860	2	151	9	N	137	186	1	1	8	135
02	2072	N	1927	-0-	-145	-0-	1865	2	62	9	N	56	1	8			190
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2064	2	256	9	N	233	339	1			84
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	1995	2	156	9	N	142	162	1	2	8	62
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2051	2	176	9	N	160	3	8			219

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

12	1364	N	924	-0-	-440	-0-	901	2	23	9	N	21					89
01	1085	N	698	-0-	-387	-0-	669	2	29	9	N	26					115
02	840	N	653	-0-	-187	-0-	627	2	26	9	N	24	1	8			138
03	930	N	516	-0-	-414	-0-	498	2	18	9	N	16					154
04	690	N	271	-0-	-419	-0-	267	2	4	9	N	4					158
05	713	N	269	-0-	-444	-0-	94	2	175	9	N	159					317

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

12	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1393	2	146	9	N	133	170	1			78
01	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1323	2	103	9	N	94					172
02	1372	N	1310	-0-	-62	-0-	1227	2	83	9	N	75	188	1	1	8	58
03	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1340	2	114	9	N	104					162
04	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1241	2	113	9	N	103	170	1	1	8	94
05	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1282	2	116	9	N	105					199

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036

12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	415	2	37	9	N	34	161	1			58
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	20					78
02	392	N	315	-0-	-77	-0-	281	2	34	9	N	31					109
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	967	2	73	9	N	66					175
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	777	2	52	9	N	47	168	1			54
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	742	2	136	9	N	124	3	8			175

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972

12	1054	N	754	-0-	-300	-0-	682	2	72	9	N	65	185	1			40
01	1023	N	810	-0-	-213	-0-	716	2	94	9	N	85					125
02	896	N	734	-0-	-162	-0-	684	2	50	9	N	45					170
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	859	2	97	9	N	88	185	1			73
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	855	2	78	9	N	71					144
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	772	2	266	9	N	242	3	8			383

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1300	2	52	9	N	47					149
01	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1281	2	51	9	N	46					195
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1286	2	52	9	N	47	174	1	1	8	67
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1434	2	57	9	N	52					119
04	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1052	2	200	9	N	182					301
05	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1351	2	3	9	N	3	3	8			301

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5120	-0-	-429	-0-	4954	2	166	9	N	151	192	1			232
01	5549	X	5123	-0-	-426	-0-	4936	2	187	9	N	170	189	1	1	8	212
02	5012	X	4723	-0-	-289	-0-	4572	2	151	9	N	137	185	1			164
03	5239	X	5062	-0-	-177	-0-	4895	2	167	9	N	152	183	1			133
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5454	2	146	9	N	133	172	1			94
05	5239	X	5238	-0-	-1	-0-	5087	2	151	9	N	137	183	1	3	8	45

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	4904	2	327	9	N	297	193	1			222
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4732	2	276	9	N	251	390	1	3	8	80
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4170	2	287	9	N	261	195	1	7	8	139
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4593	2	223	9	N	203	193	1			149
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4626	2	310	9	N	282	360	1	7	8	64
*05	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4665	2	316	9	N	287	191	1	15	8	145

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					100
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					100
02	308	N	193	-0-	-115	-0-	193	2			N	-0-					100
03	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					100
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					100
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					100

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2502	-0-	-257	-0-	2370	2	132	9	N	120					192
01	2697	X	2258	-0-	-439	-0-	2148	2	110	9	N	100	182	1	1	8	109
02	2156	X	1983	-0-	-173	-0-	1897	2	86	9	N	78					187
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2485	2	141	9	N	128	190	1			125
04	2430	X	2345	-0-	-85	-0-	2225	2	120	9	N	109	170	1	2	8	62
05	2511	X	2460	-0-	-51	-0-	2225	2	235	9	N	214					276

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3048	2	65	9	N	59					162
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2907	2	19	9	N	17					179
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2568	2	13	9	N	12					191
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2744	2	10	9	N	9					200
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2581	2	11	9	N	10					210
05	2387	X	2291	-0-	-96	-0-	2277	2	14	9	N	13					223

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
12	899	N	457	-0-	-442	-0-	439	2	18	9	N	16	183	1			114
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					114
02	812	N	395	-0-	-417	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			114
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	866	2	108	9	N	98					212
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	763	2	468	9	N	425	376	1	5	8	256
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	823	2	6	9	N	5	187	1	5	8	69

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	2994	2	43	9	N	39					180
01	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	2670	2	41	9	N	37	160	1			57
02	2828	X	2555	-0-	-273	-0-	2549	2	6	9	N	5					62
03	3131	X	2363	-0-	-768	-0-	2328	2	35	9	N	32					94
04	2970	X	2941	-0-	-29	-0-	2862	2	79	9	N	72					166
05	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	2831	2	15	9	N	14					180

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

12	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1318	2	112	9	N	102					194
01	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1146	2	55	9	N	50	192	1			52
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1833	2	102	9	N	93					145
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1779	2	109	9	N	99	192	1			52
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1497	2	102	9	N	93					145
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1601	2	308	9	N	280	173	1	3	8	249

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

12	1302	X	592	-0-	-710	-0-	519	2	73	9	N	66					178
01	1302	X	628	-0-	-674	-0-	583	2	45	9	N	41	176	1			43
02	1176	X	693	-0-	-483	-0-	653	2	40	9	N	36					79
03	1178	X	815	-0-	-363	-0-	761	2	54	9	N	49					128
04	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1117	2	69	9	N	63					191
*05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1173	2	70	9	N	64	170	1			85

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

12	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	2678	2	128	9	N	116	198	1			92
01	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	2511	2	105	9	N	95					187
02	2688	X	2530	-0-	-158	-0-	2416	2	114	9	N	104	180	1			111
03	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	2637	2	119	9	N	108	177	1			42
04	2760	X	2643	-0-	-117	-0-	2536	2	107	9	N	97	2	8			137
05	2821	X	2742	-0-	-79	-0-	2637	2	105	9	N	95	173	1			59

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	163	2	22	9	N	20					20

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2006	2	85	9	N	77					117
01	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1538	2	69	9	N	63					180
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2104	2	96	9	N	87	195	1	2	8	70
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2104	2	107	9	N	97					167
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1365	2	244	9	N	222					389
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1644	2	3	9	N	3	182	1	3	8	207

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 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
12	1798	X	249	-0-	-1549	-0-	195	2	54	9	N	49					149
01	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1606	2	174	9	N	158	197	1	2	8	108
02	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1227	2	85	9	N	77	4	8			181
03	465	X	237	-0-	-228	-0-	143	2	94	9	N	85	164	1			102
04	1710	X	1034	-0-	-676	-0-	895	2	139	9	N	126	176	1	4	8	48
05	1767	X	1236	-0-	-531	-0-	1133	2	103	9	N	94	8	8			134

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

12	3968	X	3651	-0-	-317	-0-	3497	2	154	9	N	140					190
01	3968	X	3282	-0-	-686	-0-	3174	2	108	9	N	98	198	1			90
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3472	2	196	9	N	178	193	1			75
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3858	2	190	9	N	173	183	1			65
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	3686	2	380	9	N	345	175	1			235
05	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	3719	2	3	9	N	3	3	8			235

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1544	2	57	9	N	52					142
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1420	2	52	9	N	47					189
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1254	2	34	9	N	31					220
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1379	2	36	9	N	33	190	1			63
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1411	2	164	9	N	149					212
*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					212

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

12	3689	X	3419	-0-	-270	-0-	3419	2			N	-0-					150
01	3689	X	3120	-0-	-569	-0-	3120	2			N	-0-					150
02	3080	X	2860	-0-	-220	-0-	2860	2			N	-0-					150
03	3410	X	3152	-0-	-258	-0-	3151	2	1	9	N	1	1	8			150
04	3300	X	302	-0-	-2998	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			150
05	3410	X	670	-0-	-2740	-0-	668	2	2	9	N	2					152

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					149
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					149
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					149
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					149
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					149
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					149

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

12	4278	X	3834	-0-	-444	-0-	3666	2	168	9	N	153	182	1			99
01	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	3939	2	157	9	N	143	196	1	1	8	45
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3633	2	244	9	N	222	180	1	2	8	85
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4080	2	191	9	N	174	185	1			74
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4003	2	184	9	N	167	191	1	2	8	48
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4127	2	191	9	N	174	179	1	3	8	40

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

12	2077	X	1904	-0-	-173	-0-	1636	2	268	9	N	244	197	1			217
01	2108	X	1801	-0-	-307	-0-	1563	2	238	9	N	216	332	1	1	8	100
02	1904	X	1859	-0-	-45	-0-	1554	2	305	9	N	277	195	1	1	8	181
03	2108	X	2043	-0-	-65	-0-	1746	2	297	9	N	270	374	1			77
04	2040	X	2009	-0-	-31	-0-	1712	2	297	9	N	270	183	1	2	8	162
05	2046	X	2028	-0-	-18	-0-	1729	2	299	9	N	272	190	1	3	8	241

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	3238	2	171	9	N	155	194	1			159
01	3596	X	3106	-0-	-490	-0-	2959	2	147	9	N	134	186	1			107
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	2968	2	211	9	N	192	195	1	1	8	103
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3314	2	160	9	N	145	185	1			63
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3213	2	154	9	N	140	171	1	2	8	30
05	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	3246	2	154	9	N	140					170

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1009	2	50	9	N	45					219
01	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1008	2	47	9	N	43	194	1			68
02	952	N	933	-0-	-19	-0-	899	2	34	9	N	31					99
03	1054	N	838	-0-	-216	-0-	813	2	25	9	N	23					122
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1209	2	314	9	N	285	175	1			232
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1511	2	3	9	N	3	3	8			232

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2106	-0-	-1614	-0-	1858	2	248	9	N	225	194	1			147
01	3720	X	1959	-0-	-1761	-0-	1724	2	235	9	N	214	187	1			174
02	3360	X	2402	-0-	-958	-0-	2181	2	221	9	N	201	194	1	1	8	180
03	2728	X	2656	-0-	-72	-0-	2411	2	245	9	N	223	178	1			225
04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2339	2	232	9	N	211	366	1	2	8	68
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2471	2	253	9	N	230	191	1			107

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5729	-0-	-626	-0-	5426	2	303	9	N	275	191	1			182
01	6014	X	5508	-0-	-506	-0-	5243	2	265	9	N	241	193	1			230
02	5432	X	5104	-0-	-328	-0-	4801	2	303	9	N	275	383	1			122
03	6014	X	5448	-0-	-566	-0-	5202	2	246	9	N	224	193	1			153
04	5700	X	5071	-0-	-629	-0-	4817	2	254	9	N	231	187	1	2	8	195
05	5735	X	5368	-0-	-367	-0-	4910	2	458	9	N	416	378	1			233

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
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	675	2	57	9	N	52					199
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	653	2	35	9	N	32	199	1			32
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	543	2	40	9	N	36					68
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	628	2	40	9	N	36					104
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	526	2	222	9	N	202					306
05	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					306

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
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	2997	2	158	9	N	144	194	1			182
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	2959	2	118	9	N	107	200	1			89
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2732	2	343	9	N	312	189	1			212
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					212
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2818	2	139	9	N	126	194	1	2	8	142
*05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2803	2	35	9	N	32					174

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
12	2821	X	2433	-0-	-388	-0-	2235	2	198	9	N	180	176	1			153
01	2821	X	914	-0-	-1907	-0-	820	2	94	9	N	85	179	1	1	8	58
02	2548	X	1041	-0-	-1507	-0-	947	2	94	9	N	85	2	8			141
03	2821	X	2509	-0-	-312	-0-	2358	2	151	9	N	137	191	1			87
04	2340	X	1393	-0-	-947	-0-	1359	2	34	9	N	31	3	8			115
05	2418	X	1990	-0-	-428	-0-	1887	2	103	9	N	94	172	1	8	8	29

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1100	2	108	9	N	98					140
01	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	958	2	89	9	N	81	171	1			50
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1026	2	119	9	N	108	1	8			157
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1186	2	86	9	N	78					235
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1088	2	134	9	N	122	164	1	1	8	192
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1137	2	106	9	N	96	161	1			127

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
12	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	3079	2	315	9	N	286	193	1			244
01	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	3190	2	343	9	N	312	388	1	1	8	167
02	3164	X	3094	-0-	-70	-0-	2744	2	350	9	N	318	336	1	2	8	147
03	3441	X	3296	-0-	-145	-0-	2966	2	330	9	N	300	385	1			62
04	3420	X	3294	-0-	-126	-0-	2958	2	336	9	N	305	165	1	3	8	199
05	3534	X	3395	-0-	-139	-0-	3050	2	345	9	N	314	388	1	6	8	119

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
12	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1345	2	59	9	N	54					179
01	1550	N	1150	-0-	-400	-0-	1099	2	51	9	N	46					225
02	1316	N	1279	-0-	-37	-0-	1223	2	56	9	N	51	168	1	1	8	107
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1293	2	53	9	N	48					155
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1207	2	57	9	N	52	2	8			205
05	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1335	2	48	9	N	44	166	1	3	8	80

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
12	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	1958	2	32	9	N	29					129
01	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2022	2	66	9	N	60					189
02	1960	N	1856	-0-	-104	-0-	1808	2	48	9	N	44	148	1	1	8	84
03	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	1806	2	31	9	N	28					112
04	2010	N	1720	-0-	-290	-0-	1656	2	64	9	N	58					170
05	2046	N	1668	-0-	-378	-0-	1617	2	51	9	N	46	161	1			55

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
12	434	N	248	-0-	-186	-0-	165	2	83	9	N	75					152
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	176	2	76	9	N	69	177	1	1	8	43
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	205	2	107	9	N	97					140
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	265	2	113	9	N	103	186	1			57
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	368	2	578	9	N	525	174	1	2	8	406
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	381	2	7	9	N	6	6	8			406

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
12	1860	X	942	-0-	-918	-0-	902	2	40	9	N	36					94
01	1643	X	860	-0-	-783	-0-	826	2	34	9	N	31					125
02	1484	X	833	-0-	-651	-0-	788	2	45	9	N	41					166
03	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1338	2	56	9	N	51	185	1			32
04	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1670	2	58	9	N	53	2	8			83
*05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1690	2	62	9	N	56					139

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	2638	2	79	9	N	72	192	1			104
01	2728	X	2715	-0-	-13	-0-	2648	2	67	9	N	61					165
02	2464	X	2238	-0-	-226	-0-	2183	2	55	9	N	50	165	1	1	8	49
03	2728	X	2595	-0-	-133	-0-	2527	2	68	9	N	62					111
04	2640	X	2472	-0-	-168	-0-	2407	2	65	9	N	59	2	8			168
05	2728	X	2451	-0-	-277	-0-	2375	2	76	9	N	69	167	1	3	8	67

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

12	6231	X	5822	-0-	-409	-0-	5604	2	218	9	N	198	186	1			141
01	6169	X	5713	-0-	-456	-0-	5523	2	190	9	N	173	194	1	1	8	119
02	5544	X	5158	-0-	-386	-0-	5011	2	147	9	N	134	193	1	4	8	56
03	5859	X	5637	-0-	-222	-0-	5433	2	204	9	N	185	162	1			79
04	5670	X	5501	-0-	-169	-0-	5310	2	191	9	N	174	176	1	2	8	75
05	5828	X	5573	-0-	-255	-0-	5364	2	209	9	N	190	173	1	6	8	86

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600

12	310	N	218	-0-	-92	-0-	204	2	14	9	N	13					55
01	279	N	154	-0-	-125	-0-	145	2	9	9	N	8					63
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	199	2	11	9	N	10					73
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	551	2	118	9	N	107					180
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	882	2	163	9	N	148	183	1	3	8	142
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	902	2	141	9	N	128	170	1	5	8	95

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522

12	4619	X	3894	-0-	-725	-0-	3769	2	125	9	N	114	184	1			107
01	4619	X	3904	-0-	-715	-0-	3780	2	124	9	N	113	1	8			219
02	4172	X	3444	-0-	-728	-0-	3326	2	118	9	N	107	180	1	5	8	141
03	4092	X	3939	-0-	-153	-0-	3795	2	144	9	N	131	187	1			85
04	3960	X	3779	-0-	-181	-0-	3655	2	124	9	N	113	6	8			192
05	3906	X	3900	-0-	-6	-0-	3777	2	123	9	N	112	169	1	6	8	129

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369

12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3494	2	175	9	N	159					249
01	3534	X	3115	-0-	-419	-0-	2946	2	169	9	N	154	186	1			217
02	3612	X	2536	-0-	-1076	-0-	2438	2	98	9	N	89	189	1			117
03	3999	X	3047	-0-	-952	-0-	2918	2	129	9	N	117	174	1			60
04	3870	X	3028	-0-	-842	-0-	2885	2	143	9	N	130	2	8			188
05	3658	X	3169	-0-	-489	-0-	3015	2	154	9	N	140	159	1			169

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097

12	3410	X	2714	-0-	-696	-0-	2560	2	154	9	N	140	199	1			122
01	3162	X	2407	-0-	-755	-0-	2272	2	135	9	N	123					245
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2813	2	183	9	N	166	345	1	1	8	65
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3213	2	196	9	N	178	164	1			79
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3116	2	188	9	N	171	177	1	2	8	71
*05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3232	2	195	9	N	177	3	8			245

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186

12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3169	2	235	9	N	214	199	1			200
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3257	2	215	9	N	195	185	1	1	8	209
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2764	2	216	9	N	196	363	1	2	8	40
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2603	2	190	9	N	173	183	1			30
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2564	2	217	9	N	197	183	1	3	8	41
*05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1246	2	122	9	N	111	5	8			147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1961	2	65	9	N	59					234
01	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2120	2	80	9	N	73	185	1			122
02	2352	X	2294	-0-	-58	-0-	2167	2	127	9	N	115	3	8			234
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2608	2	18	9	N	16	53	1			197
04	2520	X	2499	-0-	-21	-0-	2339	2	160	9	N	145	172	1	2	8	168
*05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3435	2	123	9	N	112	4	8			276

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
12	4898	X	4468	-0-	-430	-0-	4369	2	99	9	N	90	176	1			120
01	4898	X	4205	-0-	-693	-0-	4127	2	78	9	N	71	1	8			190
02	4228	X	3107	-0-	-1121	-0-	3061	2	46	9	N	42	168	1	2	8	62
03	4681	X	3765	-0-	-916	-0-	3700	2	65	9	N	59					121
04	4440	X	3655	-0-	-785	-0-	3581	2	74	9	N	67					188
05	4464	X	3961	-0-	-503	-0-	3884	2	77	9	N	70	169	1	3	8	86

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
12	4836	X	4536	-0-	-300	-0-	4332	2	204	9	N	185					224
01	4836	X	4534	-0-	-302	-0-	4339	2	195	9	N	177	184	1			217
02	4284	X	3886	-0-	-398	-0-	3720	2	166	9	N	151	183	1			185
03	4619	X	4074	-0-	-545	-0-	3884	2	190	9	N	173	183	1			175
04	4380	X	4106	-0-	-274	-0-	3915	2	191	9	N	174	182	1			167
05	4526	X	4183	-0-	-343	-0-	3996	2	187	9	N	170	173	1			164

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
12	5549	X	4217	-0-	-1332	-0-	4028	2	189	9	N	172	196	1			180
01	5549	X	4572	-0-	-977	-0-	4392	2	180	9	N	164	197	1	1	8	146
02	4592	X	4378	-0-	-214	-0-	4256	2	122	9	N	111	169	1			88
03	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	4607	2	173	9	N	157					245
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4770	2	295	9	N	268	366	1			147
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4791	2	229	9	N	208	171	1	3	8	181

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
12	4619	X	4332	-0-	-287	-0-	3941	2	391	9	N	355	387	1			180
01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4395	2	411	9	N	374	184	1	1	8	369
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	3589	2	553	9	N	503	554	1	1	8	317
03	4433	X	3862	-0-	-571	-0-	3702	2	160	9	N	145	322	1			140
04	4650	X	3912	-0-	-738	-0-	3615	2	297	9	N	270	178	1	2	8	230
05	4805	X	4247	-0-	-558	-0-	3887	2	360	9	N	327	369	1	3	8	185

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
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1566	2	120	9	N	109					184
01	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1545	2	70	9	N	64	182	1	1	8	65
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1536	2	213	9	N	194	163	1	1	8	95
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1650	2	157	9	N	143	190	1			48
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1413	2	123	9	N	112					160
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1730	2	200	9	N	182	184	1	6	8	152

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
12	8587	X	8030	-0-	-557	-0-	6541	2	1489	9	N	1354	1299	1			238
01	8587	X	8272	-0-	-315	-0-	6664	2	1608	9	N	1462	1489	1			211
02	7756	X	6517	-0-	-1239	-0-	5228	2	1289	9	N	1172	916	1			467
03	8556	X	7870	-0-	-686	-0-	6387	2	1483	9	N	1348	1660	1			155
04	8100	X	7787	-0-	-313	-0-	6321	2	1466	9	N	1333	1305	1			183
05	8277	X	7878	-0-	-399	-0-	6370	2	1508	9	N	1371	1281	1			273

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	496	N	416	-0-	-80	-0-	252	2	164	9	N	149	184	1			115
01	496	N	321	-0-	-175	-0-	186	2	135	9	N	123	183	1			55
02	420	N	331	-0-	-89	-0-	218	2	113	9	N	103					158
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	294	2	189	9	N	172	175	1			155
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	305	2	154	9	N	140	172	1			123
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	331	2	163	9	N	148	178	1			93

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

12	1829	N	1224	-0-	-605	-0-	1016	2	208	9	N	189	187	1			230
01	1581	N	680	-0-	-901	-0-	518	2	162	9	N	147	186	1			191
02	1064	N	976	-0-	-88	-0-	785	2	191	9	N	174	185	1	1	8	179
03	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	874	2	189	9	N	172	178	1			173
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1173	2	207	9	N	188	180	1	2	8	179
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	923	2	191	9	N	174	193	1			160

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414

12	4681	X	4262	-0-	-419	-0-	4171	2	91	9	N	83	165	1			47
01	4681	X	4229	-0-	-452	-0-	4162	2	67	9	N	61	1	8			107
02	4228	X	3714	-0-	-514	-0-	3624	2	90	9	N	82	2	8			187
03	4650	X	4208	-0-	-442	-0-	4138	2	70	9	N	64	152	1			99
04	4440	X	4104	-0-	-336	-0-	4028	2	76	9	N	69	4	8			164
05	4247	X	4163	-0-	-84	-0-	4078	2	85	9	N	77	163	1	8	8	70

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521

12	5208	X	4489	-0-	-719	-0-	4235	2	254	9	N	231	187	1			234
01	4898	X	4656	-0-	-242	-0-	4473	2	183	9	N	166	195	1			205
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4155	2	499	9	N	454	395	1	1	8	263
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4676	2	62	9	N	56	197	1			122
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4443	2	264	9	N	240	194	1	2	8	166
05	5146	X	4924	-0-	-222	-0-	4674	2	250	9	N	227	159	1			234

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611

12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	1593	2	879	9	N	799	744	1			194
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	1617	2	860	9	N	782	555	1			421
02	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	1296	2	779	9	N	708	741	1			388
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	1492	2	827	9	N	752	913	1			227
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	1461	2	812	9	N	738	902	1			63
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	1497	2	903	9	N	821	735	1			149

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	6778	-0-	-507	-0-	6700	2	78	9	N	71					170
01	7192	X	6910	-0-	-282	-0-	6841	2	69	9	N	63					233
02	6468	X	5978	-0-	-490	-0-	5912	2	66	9	N	60	185	1			108
03	6944	X	6292	-0-	-652	-0-	6216	2	76	9	N	69					177
04	6690	X	6185	-0-	-505	-0-	6057	2	128	9	N	116	193	1	2	8	98
05	6913	X	6337	-0-	-576	-0-	6264	2	73	9	N	66					164

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	6167	-0-	-33	-0-	5718	2	449	9	N	408	394	1			264
01	6200	X	5359	-0-	-841	-0-	5329	2	30	9	N	27	157	1			134
02	5600	X	5285	-0-	-315	-0-	5094	2	191	9	N	174	172	1			136
03	6200	X	5802	-0-	-398	-0-	5562	2	240	9	N	218	163	1			191
04	6000	X	5665	-0-	-335	-0-	5434	2	231	9	N	210	183	1			218
05	6169	X	6025	-0-	-144	-0-	5593	2	432	9	N	393	364	1			247

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	1552	2	161	9	N	146					251
01	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	1520	2	143	9	N	130	193	1			188
02	1540	N	1311	-0-	-229	-0-	1171	2	140	9	N	127	143	1			172
03	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1482	2	151	9	N	137	179	1			130
04	1620	N	1435	-0-	-185	-0-	1299	2	136	9	N	124	165	1			89
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1343	2	150	9	N	136					225

NJA OPERATING LLC 100892
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
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					22
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					22
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					22
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					22
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					30
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					30
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					30
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					30
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	109	1			196
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

MANDALEK -866- WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					270
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619

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	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662

DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	2					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1652					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1652					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1652					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1652					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1652					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KOCH, MARIE -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 154750 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	201	201	1			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	290					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

HANSHU ET AL WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

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

CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABRAHAM, TOM WELL #: 4507 RRCID -> 183247 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 5374 RRCID -> 204614 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524

12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	62	1	1359	2	N	-0-				12
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	62	1	1252	2	N	-0-				12
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	N	-0-				12
03	806	N	40	-0-	-766	-0-	40	1			N	-0-				12
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	18	1	692	2	N	-0-				12
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	62	1	1665	2	N	-0-				12

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

12	4092	X	2555	-0-	-1537	-0-	62	1	2491	2	N	2				72
							2	9								
01	4092	X	1921	-0-	-2171	-0-	62	1	1847	2	N	11				83
							12	9								
02	3220	X	2155	-0-	-1065	-0-	52	1	2093	2	N	9				92
							10	9								
03	3162	X	55	-0-	-3107	-0-	54	1	1	9	N	1				93
04	2460	X	1726	-0-	-734	-0-	50	1	1676	2	N	-0-				93
05	2542	X	2310	-0-	-232	-0-	62	1	2248	2	N	-0-				93

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-				-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52
02	168	N	-0-	-0-	-168	-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

DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530

12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					92
01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					92
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					92
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					92
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					92
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					92

CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					12
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					12
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	32	1	1111	2	N	-0-					12
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	261	1	1012	2	N	-0-					12
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	121	1	976	2	N	-0-					12
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	145	1	988	2	N	-0-					12

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 290118 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
12	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	2260	3	11	9	N	10					128
01	2325	N	2023	-0-	-302	-0-	2023	3			N	-0-					128
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2083	3	9	9	N	8					136
03	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	2233	3	4	9	N	4					140
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					140
05	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2178	3	6	9	N	5					145

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
12	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	3478	3	18	9	N	16	189	1			37
01	3751	X	3245	-0-	-506	-0-	3241	3	4	9	N	4					41
02	3388	X	3249	-0-	-139	-0-	3213	3	36	9	N	33					74
03	3689	X	3225	-0-	-464	-0-	3217	3	8	9	N	7					81
04	3480	X	3145	-0-	-335	-0-	3130	3	15	9	N	14					95
05	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	3141	3	20	9	N	18					113

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	191	1			66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-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
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					90
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					90
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					90
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					90
04	0	N	1137	-0-	1137	-0-	1137	2			N	-0-					90
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					39
01	806	N	598	-0-	-208	-0-	598	2			N	-0-					39
02	700	N	681	-0-	-19	-0-	681	2			N	-0-					39
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					39
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					39
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					39

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					30
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					30

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	4722	-0-	-300	-0-	81 18	1 9	4623	2	N	16					76
01	5022	X	4709	-0-	-313	-0-	81 15	1 9	4613	2	N	14					90
02	4536	X	4229	-0-	-307	-0-	73 29	1 9	4127	2	N	26					116
03	4898	X	4727	-0-	-171	-0-	81 19	1 9	4627	2	N	17					133
04	4740	X	4530	-0-	-210	-0-	78 96	1 9	4356	2	N	87					220
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	81 102	1 9	4594	2	N	93	145	1			168

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					2
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					2
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					2
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					2
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					2
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					2

PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

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

BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	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

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

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	883	2	23	9	N	21					348
01	1550	N	437	-0-	-1113	-0-	437	2			N	-0-					348
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2220	2	35	9	N	32					380
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1170	2	58	9	N	53					433
04	3000	N	3102	-0-	102	102	3067	2	35	9	N	32					465
05	2910	N	2808	-0-	-102	-0-	2789	2	19	9	N	17					482

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	46	1	1617	2	N	8					280
							9	9									
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	46	1	1892	2	N	2					282
							2	9									
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	41	1	2097	2	N	17					299
							19	9									
03	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	46	1	1345	2	N	8					307
							9	9									
04	1740	N	1265	-0-	-475	-0-	44	1	1171	2	N	45	159	1			193
							50	9									
05	1798	N	1391	-0-	-407	-0-	46	1	1337	2	N	7					200
							8	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

12	248	N	54	-0-	-194	-0-	54	1			N	-0-					296
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					296
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	1			N	-0-					296
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					296
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					296
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					296

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-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

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
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-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					210
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					210
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					210
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

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 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	N	1					71
							1	9									
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	N	1					72
							1	9									
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	28	1	372	2	N	3					75
							3	9									
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	31	1	390	2	N	2					77
							2	9									
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	30	1	381	2	N	-0-					77
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	N	-0-					77

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	248	N	245	-0-	-3	-0-	97	1	148	2	N	-0-					105
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	97	1	142	2	N	-0-					105
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	87	1	125	2	N	-0-					105
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	97	1	118	2	N	-0-					105
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	94	1	136	2	N	-0-					105
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	97	1	149	2	N	-0-					105

BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181

12	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					110
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					110
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-					110
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					110
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-					110
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					110

SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

12	527	N	416	-0-	-111	-0-	97	1	319	2	N	-0-					333
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	97	1	337	2	N	-0-					333
02	448	N	244	-0-	-204	-0-	87	1	138	2	N	17					350
							19	9									
03	403	N	257	-0-	-146	-0-	97	1	160	2	N	-0-					350
04	420	N	105	-0-	-315	-0-	94	1	11	2	N	-0-					350
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	97	1	483	2	N	16					366
							18	9									

WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	97	1	1607	2	N	-0-					197
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	97	1	1140	2	N	-0-					197
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	87	1	1072	2	N	-0-					197
03	1147	N	962	-0-	-185	-0-	97	1	865	2	N	-0-					197
04	1110	N	637	-0-	-473	-0-	94	1	543	2	N	-0-					197
05	1147	N	647	-0-	-500	-0-	97	1	550	2	N	-0-					197

DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	186	1	2282	2	N	5					129
							6	9									
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	186	1	2365	2	N	2					131
							2	9									
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	168	1	2164	2	N	6					137
							7	9									
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	186	1	2515	2	N	1					138
							1	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	180	1	1864	2	N	-0-					138
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	186	1	2697	2	N	5					143
							6	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	257	-0-	-1324	-0-	251	1	6	2	N	-0-					187
01	1581	N	255	-0-	-1326	-0-	251	1	4	2	N	-0-					187
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	227	1	149	2	N	3					190
							3	9									
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	251	1	1435	2	N	-0-					190
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	243	1	1512	2	N	-0-					190
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	251	1	400	2	N	-0-					190

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
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-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

12	589	N	395	-0-	-194	-0-	20	1	372	2	N	3					188
							3	9									
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	20	1	407	2	N	3					191
							3	9									
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	442	2	N	5					196
							6	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	466	2	N	3					199
							3	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	N	4					203
							4	9									
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	20	1	502	2	N	-0-					203

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	297 4	1 9	2191	2	N	4					70
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	297 3	1 9	2049	2	N	3					73
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	269 3	1 9	2156	2	N	3					76
03	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	297 7	1 9	1885	2	N	6					82
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	288	1	2441	2	N	-0-					82
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	297 3	1 9	2474	2	N	3					85

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					112
01	775	N	586	-0-	-189	-0-	586	2			N	-0-					112
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					112
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					112
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					112
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					112

PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	154 18	1 9	1017	2	N	16					335
01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	154 26	1 9	888	2	N	24	195	1			164
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	139 15	1 9	895	2	N	14					178
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	154 29	1 9	1005	2	N	26					204
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	149 21	1 9	955	2	N	19					223
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	154 24	1 9	989	2	N	22					245

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

12	930	N	888	-0-	-42	-0-	119 22	1 9	747	2	N	20					232
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	119 4	1 9	741	2	N	4	185	1			51
02	840	N	794	-0-	-46	-0-	108 9	1 9	677	2	N	8					59
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	119 10	1 9	722	2	N	9					68
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	115 6	1 9	688	2	N	5					73
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	119 8	1 9	708	2	N	7					80

DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	1			N	-0-					25
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

DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	1079 152	1 9	2934	2	N	138	199	1			221
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1079 189	1 9	2350	2	N	172	196	1			197
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	975 161	1 9	2915	2	N	146	195	1			148
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1079 196	1 9	3070	2	N	178					326
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1044 184	1 9	3068	2	N	167	193	1			300
*05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	1079 157	1 9	3243	2	N	143	192	1			251

PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	N	2					144
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1					145
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	N	3					148
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	N	1					149
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					149
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					149

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

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

DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

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

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

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

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
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

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	1	2			N	-0-					189
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					189
02	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					189
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					189
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					189
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					189

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	273	1	837	2	N	38	193	1			56
							42	9									
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	273	1	1179	2	N	33					89
							36	9									
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	247	1	744	2	N	33					122
							36	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	273	1	1063	2	N	36					158
							40	9									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	264	1	1397	2	N	43					201
							47	9									
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	273	1	1985	2	N	51	183	1			69
							56	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	372	1	712	2	N	12					310
							13	9									
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	372	1	578	2	N	56					366
							62	9									
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	336	1	696	2	N	35					401
							39	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	372	1	807	2	N	57					458
							63	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	360	1	904	2	N	35	187	1			306
							39	9									
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	372	1	1058	2	N	34					340
							37	9									

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	372	1	950	2	N	67					238
							74	9									
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	372	1	918	2	N	65	196	1			107
							72	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	336	1	847	2	N	45					152
							50	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	372	1	1011	2	N	57					209
							63	9									
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	360	1	348	2	N	10					219
							11	9									
05	744	N	534	-0-	-210	-0-	372	1	156	2	N	5					224
							6	9									

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
12	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	372	1	1444	2	N	69					299
							76	9									
01	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	372	1	1433	2	N	41	190	1			150
							45	9									
02	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	336	1	1250	2	N	22					172
							24	9									
03	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	372	1	1313	2	N	74					246
							81	9									
04	1800	N	1583	-0-	-217	-0-	360	1	1164	2	N	54					300
							59	9									
05	1798	N	1465	-0-	-333	-0-	372	1	1032	2	N	55					355
							61	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
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	186	1	1233	2	N	3					143
							3	9									
01	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	186	1	1183	2	N	8					151
							9	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	168	1	1096	2	N	9					160
							10	9									
03	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	186	1	1170	2	N	17					177
							19	9									
04	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	180	1	1120	2	N	9					186
							10	9									
05	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	186	1	1151	2	N	12					198
							13	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
12	5177	X	4989	-0-	-188	-0-	4859	2	130	9	N	118	197	1			222
01	5053	X	4605	-0-	-448	-0-	4461	2	144	9	N	131	186	1			167
02	4536	X	4532	-0-	-4	-0-	4434	2	98	9	N	89					256
03	4991	X	4904	-0-	-87	-0-	4783	2	121	9	N	110	185	1			181
04	4830	X	4697	-0-	-133	-0-	4587	2	110	9	N	100					281
05	5022	X	4826	-0-	-196	-0-	4682	2	144	9	N	131	197	1			215

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
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					69
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					69
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					69
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					69
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					69
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	186	1	1593	2	N	71					342
							78	9									
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	186	1	1616	2	N	44	197	1			189
							48	9									
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	168	1	1369	2	N	63					252
							69	9									
03	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	186	1	1419	2	N	62	159	1			155
							68	9									
04	1800	N	1550	-0-	-250	-0-	180	1	1302	2	N	62					217
							68	9									
05	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	186	1	1183	2	N	70					287
							77	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	351	-0-	-1230	-0-	316	1	35	9	N	32					150
01	1457	N	330	-0-	-1127	-0-	316	1	14	9	N	13					163
02	924	N	484	-0-	-440	-0-	286	1	185	2	N	12					175
							13	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	316	1	52	9	N	47					222
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	306	1	322	2	N	40					262
							44	9									
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	316	1	613	2	N	48	195	1			115
							53	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
12	4495	X	3979	-0-	-516	-0-	279	1	3572	2	N	116					230
							128	9									
01	4495	X	4084	-0-	-411	-0-	279	1	3675	2	N	118	186	1			162
							130	9									
02	4060	X	3713	-0-	-347	-0-	252	1	3392	2	N	63					225
							69	9									
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	279	1	3947	2	N	129	194	1			160
							142	9									
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	270	1	3866	2	N	99					259
							109	9									
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	279	1	3885	2	N	107	195	1			171
							118	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
12	5487	X	4967	-0-	-520	-0-	409	1	4351	2	N	188	194	1			399
							207	9									
01	5425	X	4126	-0-	-1299	-0-	409	1	3563	2	N	140	196	1			343
							154	9									
02	4788	X	4183	-0-	-605	-0-	370	1	3644	2	N	154	197	1			300
							169	9									
03	5301	X	4588	-0-	-713	-0-	409	1	4005	2	N	158	168	1			290
							174	9									
04	5010	X	4434	-0-	-576	-0-	396	1	3863	2	N	159	178	1			271
							175	9									
05	4960	X	4561	-0-	-399	-0-	409	1	3965	2	N	170	166	1			275
							187	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
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	582	1	1228	2	N	273	367	1			393
							300	9									
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	666	1	1104	2	N	242	163	1			472
							266	9									
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	11	1	856	2	N	139	180	1			431
							153	9									
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	984	2	169	9	N	154					585
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	488	2	182	9	N	165	180	1			570
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	531	1	876	2	N	158	173	1			555
							174	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					185
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					185
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					185
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	146	1			39
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 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
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					160
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					160
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					160
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					160
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					160
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					160

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					144
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					144
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					144
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					144
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					144
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					144

WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599

12	14B2	EXT	61	-0-	61	142	61	2			N	-0-					33
01	14B2	EXT	55	-0-	55	197	55	2			N	-0-					33
02	14B2	EXT	57	-0-	57	254	57	2			N	-0-					33
03	333	X	79	-0-	-254	-0-	79	2			N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					80
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					80
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					80
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					80
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					80
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					80

MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					105
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					105
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					60
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					60
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					60
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					60
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					60
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					60

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					236
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					236
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					236
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					236
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					236
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					236

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					167
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					167
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					167
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					167
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					167
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					167

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					20
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					20
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					20
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					20
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					20
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					20

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					55
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					55
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					55
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					55
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					55
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					55

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					180
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					180
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					180
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					180
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					180
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					180

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					105
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					105
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					105
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					105
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					105
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					105

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					130
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					130
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					130
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					130
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					130
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					130

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					81
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					81
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					81
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					81
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					81
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					81

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					252
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	705	3	69	9	N	63	195	1			120
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	780	3	145	9	N	132					252
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					252
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					252
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					252

PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646

12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					13
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					13
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					13
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					13
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					13
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					13

PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					57
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					57
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					57
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					57
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					57
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					57

MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679

12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					160
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					160
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					160
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					160
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					160
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					160

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					23
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					23
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					23
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					23
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					23
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					23

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529

12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					149
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					149
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					149
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					149
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					149
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					149

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3317	-0-	217	217	3317	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3256	-0-	456	673	3256	2			N	-0-					-0-
03	2459	N	1786	-0-	-673	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					160
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					160
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					160
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					160
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					160
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					160

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756

12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					150
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					150
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					150
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					150
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					150
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					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
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					100
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					100
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					100
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	839	3	114	9	N	104	204	1			-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1391	3	110	9	N	100					100
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					100

KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					80
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					80
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					80
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					80
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					80
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					80

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					500
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					500
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					500
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					500
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					500
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					500

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					142
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					142
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					142
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					142
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					142
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					142

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					185
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					185
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					185
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					185
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					185
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					185

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					32
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					32
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					32
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					32
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					32
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					32

BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528

12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					584
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					584
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					584
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					584
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					584
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					584

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
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					138
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					138
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					138
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					138
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					138
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					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
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					10
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					10
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					10
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					10
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					10
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					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
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					68
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					68
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					68
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					68
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					68
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					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
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					212
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					212
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					212
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					212
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					212
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					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
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					162
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					162
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					162
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					162
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					162
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					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
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					48
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					48
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					48
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					48
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					48
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					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
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					180
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					180
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					180
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					180
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					180
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					120
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					120
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					120
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					120
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					120
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					120

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					225
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					225
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					225
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					225
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					225
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					225

BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					84
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					84
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					84
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					84
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					84
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					84

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	3			N	-0-					32
04	14B2 EXT		61	-0-	61	124	61	3			N	-0-					32
05	14B2 EXT		60	-0-	60	184	60	3			N	-0-					32

BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

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

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678

12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					267
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					267
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					267
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					267
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					267
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					267

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553

12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					147
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					147
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					147
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					147
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					147
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					147

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629

12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					122
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					122
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					122
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					122
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					122
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					122

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					52
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					52
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					52
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					52
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					52
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					52

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640

12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					291
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					291
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					291
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					291
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					291
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					291

AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100

12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	3	1	9	N	1	201	1			40
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1695	3	220	9	N	200					240
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					240
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					240
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					240
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					240

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					197
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					197
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					197
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					197
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					197
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					197

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					95
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					95
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					95
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					95
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					95
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112

12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					95
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					95
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					95
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					95
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					95
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					95

GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					25
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					25
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					25
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					160
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					160
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					160
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					160
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					160
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					160

WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024

12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					137
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					137
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					137
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					137
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					137
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					300
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					300
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					300
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					300
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					300
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					300

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					890
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					890
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					890
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					890
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					890
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					890

DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					177
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					177
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					177
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					177
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					177
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					177

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					158
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					158
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					158
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					158
04	3000	N	11091	-0-	8091	8091	11091	3			N	-0-					158
05	3100	N	1119	-0-	-1981	6110	1119	3			N	-0-					158

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					95
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					95
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					95
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					95
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					95
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					95

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					20
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					240
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					240
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					240
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					240
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					240
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					240

ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045

12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					118
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					118
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					118
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					118
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					118
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					118

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					260
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					260
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					260
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					260
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					260
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					260

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598

12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					198
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					198
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					198
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					198
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					198
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					198

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					121
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					121
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					121
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					121
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					121
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					121

BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

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-					140

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					180
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					180
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					180
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					180
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					180
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					180

WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964

12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					326
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					326
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					326
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					326
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					326
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					326

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					43
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					43
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					43
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					43
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					43
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					43

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					160
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					160
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					160
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					160
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					160
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					160

TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108

12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					100
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					100
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					100
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					100
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					100
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					100

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470

12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					29
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					29
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					29
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					29
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					29
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					29

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					300
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					300
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					300
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					300
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					300
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					300

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					175
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					175
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					175
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					175
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					175
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					175

DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556

12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					83
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					83
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					83
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					83
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					83
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					83

DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596

12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					8
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					8
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					8
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					8
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					8
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					8

BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580

12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					385
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					385
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					385
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					385
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					385
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					385

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					130
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					130
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					130
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					130
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					130
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					130

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
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					140
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					140
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					140
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					140
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					140
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					140

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					225
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					225
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					225
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					225
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					225
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					225

MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					160
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					160
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					160
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					160
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					160
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					160

MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					176
01	776	X	776	-0-	-0-	-0-	691	3	85	9	N	77	193	1			60
02	754	X	754	-0-	-0-	-0-	626	3	128	9	N	116					176
03	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					176
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					176
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					176

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					80
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					80
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					80
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					80
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					80
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					80

IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					150
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					150
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					150
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					150
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					150
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					150

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					140
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					140
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					140
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					140
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					140
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					140

BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276

12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					28
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					28
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					28
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					28
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					28
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					28

GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966

12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					90
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					90
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					90
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					90
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					90
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					90

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					42
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					42
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					42
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					42
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					42
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					42

KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					220
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					220
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					220
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					220
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					220
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					220

PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					220
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					220
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					220
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					220
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					220
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					220

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					180
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					180
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					180
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					180
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					180
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					180

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					200
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					200
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	840	3	197	9	N	179	179	1			200
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					200
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					200
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					200

PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738

12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					190
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					190
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					190
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					190
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					190
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					190

BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					84
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					84
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					84
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					84
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					84
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					84

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					216
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					216
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					216
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					216
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					216
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					216

BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586

12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					220
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					220
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					220
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					220
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					220
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					220

PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662

12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					92
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					92
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					92
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					92
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					92
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					92

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719

12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					216
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					216
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					216
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					216
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	501	3	220	9	N	200	200	1			216
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					216

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728

12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					157
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					157
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					157
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					157
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					157
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					157

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060

12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					261
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					261
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					261
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					261
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					261
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					261

BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					153
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					153
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					153
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					153
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					153
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					153

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					60
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					60
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					60
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					60
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					60
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					60

VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046

12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					180
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					180
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					180
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					180
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					180
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					180

PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680

12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					162
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					162
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					162
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					162
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					162
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					105
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					105
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					105
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					105
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					105
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					105

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					190
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					190
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					190
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					190
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					190
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					190

WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					280
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					280
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					280
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					280
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					280
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					280

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					188
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					188
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					188
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					188
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					188
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					188

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-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
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					73
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					73
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					73
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					73
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					73
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					73

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					87
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					87
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					87
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					87
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					87
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					87

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					150
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					150
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					150
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					150
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					150
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					150

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					27
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					27
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					27
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					27
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					27
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					27

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					87
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					87
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					87
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					87
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					87
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					87

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					162
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					162
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					162
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					162
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					162
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					162

SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					67
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					67
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					67
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					67
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					67
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					67

WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					148
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					148
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					148
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					148
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					148
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					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
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					20
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					20
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					20
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					20
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					20
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					20

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
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					120
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					120
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					120
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					120
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					120
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					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
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					220
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					220
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					220
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					220
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					220
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					140
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					140
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					140
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					122
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					122
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					122
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					122
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					122
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					122

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
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					40
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					40
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					40
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					40
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					40
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					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
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					170
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					170
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					170
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					170
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					170
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					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
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					170
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					170
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					170
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					170
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					170
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					170

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					108
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					108
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					108
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					108
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					108
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					108

BRADFORD WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					63
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					63
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					63
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					63
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					63
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					63

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX "A" WELL #: 2 RRCID -> 163378 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 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
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					120
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					120
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					120
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					120
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					120
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					120

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 16 RRCID -> 164392 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700

12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					55
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					55
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					55
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					55
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					55
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					55

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					147
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					147
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					147
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					147
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					147
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					147

BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000

12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					162
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					162
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					162
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					162
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					162
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					162

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478

12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					95
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					95
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					95
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					95
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					95
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					95

KLIEWER, CARRIE WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610

12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					92
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					92
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					92
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					92
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					92
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					92

DUKE, C. C. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164697 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					192
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					192
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					192
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					192
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					192
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					192

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					163
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					163
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					163
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					163
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					163
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					163

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					162
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					162
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					162
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					162
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					162
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					162

SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626

12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					182
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					182
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					182
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					182
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					182
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					182

WASSELL, JOHN R. WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570

12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					141
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					141
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					141
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					141
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					141
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					141

KING, HARRY L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854

12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					15
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					15
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					15
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					15
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					15
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					15

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610

12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					175
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					175
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					175
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					175
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					175
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					175

DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303

12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					295
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					295
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					295
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					295
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					295
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					295

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					213
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					213
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					213
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					213
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					213
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					213

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					199
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					199
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					199
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					199
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					199
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					199

BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					155
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					155
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					155
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					155
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					155
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					155

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		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

12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					139
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					139
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					139
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					139
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					139
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					139

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					140
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					140
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					140
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					140
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					140
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		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

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

BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					55
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					55
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					55
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					55
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					55
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					55

HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079

12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					70
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					70
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					70
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					70
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					70
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					70

BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827

12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					67
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					67
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					67
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					67
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					67
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					67

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					53
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					53
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					53
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					53
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					53
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					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
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					45
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					45
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					45
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					45
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					45
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					45

PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					33
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					33
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					33
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					33
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					33
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					33

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					15
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					15
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					15
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					15
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					15
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					15

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					237
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					237
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					237
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					237
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					237
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					237

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806

12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					120
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					120
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					120
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					120
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	438	3	211	9	N	192	192	1			120
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					120

HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1643	3	191	9	N	174	174	1			63
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					63
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					63
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					63
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1595	3	164	9	N	149	192	1			20
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1676	3	47	9	N	43					63

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					38
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					38
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					38
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					38
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					38
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					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
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					30
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					30
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					30
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					30
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					30
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					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
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					80
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					80
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					80
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					80
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1307	2	279	9	N	254	199	1			135
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					135

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					300
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					300
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					300
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					300
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					300
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					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
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					168
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					168
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					168
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					168
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					168
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					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
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					120
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					120
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					120
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					120
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					120
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					150
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					150
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					150
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1317	2	47	9	N	43	193	1			-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					200
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					200
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					200
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					200
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					200
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					200

FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151

12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					59
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					59
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					59
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					59
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					59
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					59

MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					260
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					260
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					260
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					260
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					260
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					260

PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					150
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					150
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					150
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					150
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					150
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					150

SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					173
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					173
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					173
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					173
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					173
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					173

GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					94
01	3100	N	3362	-0-	262	262	3362	3			N	-0-					94
02	1645	N	1383	-0-	-262	-0-	1383	3			N	-0-					94
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					94
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					94
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					12
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					12
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					12
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					12
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					12
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					12

PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					165
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					165
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					165
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					165
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					165
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1408	3	218	9	N	198	198	1			165

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					220
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					220
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					220
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					220
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					220
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					220

BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					30
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					30
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					30
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					30
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					30
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					30

MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260

SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

12	1085	X	457	-0-	-628	-0-	457	3			N	-0-					50
01	1085	X	518	-0-	-567	-0-	518	3			N	-0-					50
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					50
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					50
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					50
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					50

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					79
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					79
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					79
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					79
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					79
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					79

OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					371
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					371
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					371
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					371
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					371
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					371

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					138
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					138
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					138
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					138
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					138
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					138

MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					440
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1654	3	171	9	N	155	195	1			400
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1645	3	44	9	N	40					440
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					440
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					440
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					440

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					320
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					320
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					320
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					320
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					320
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					320

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					15
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					15
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					15
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					15
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					15
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					15

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					83
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					83
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	192	3	41	9	N	37					120
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					120
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					120
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					115
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					115
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					115
03	3100	N	4771	-0-	1671	1671	4771	2			N	-0-					115
04	3000	N	2704	-0-	-296	1375	2704	2			N	-0-					115
05	3100	N	4522	-0-	1422	2797	4522	2			N	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					192
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					192
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					192
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					192
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					192
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					192

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
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					336
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					336
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					336
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					336
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					336
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					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
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					117
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					117
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					117
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					117
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					117
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					117

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
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					167
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					167
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					167
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					167
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					167
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					167

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
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					37
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					37
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					37
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					37
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					37
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					17
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					17
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					17
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					17
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					17
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					17

REDELSPERGER 900 WELL #: 7 RRCID -> 204610 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142

12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					235
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					235
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					235
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					235
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					235
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					235

WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482

12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					217
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					217
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					217
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					217
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					217
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					217

PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					375
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					320
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					320
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					320
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					320
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					320
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					320

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					130
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					130
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					130
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					130
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					130
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					130

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
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					120
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					120
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					120
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					120
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					120
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					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
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					198
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					198
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					198
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					198
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					198
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					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
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					233
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					233
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					233
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					233
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					233
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					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
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					76
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					76
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					76
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					76
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					76
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					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
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					462
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					462
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					462
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					462
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					462
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					148
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					148
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					148
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					148
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					148
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					148

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					242
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	733	3	220	9	N	200	200	1			242
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					242
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					242
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					242
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					242

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611

12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					45
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					45
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					45
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					45
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					45
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					45

BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900

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

PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482

12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					68
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					68
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					68
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					68
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					68
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					68

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775

12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					120
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					120
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					120
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					120
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					120
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					120

GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394

12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					324
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					324
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					324
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					324
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					324
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					324

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					152
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					152
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					152
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					152
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					152
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					152

SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					76
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					76
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					76
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					76
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					76
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					76

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					220
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					220
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					220
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					220
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					220
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					220

FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					53
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					53
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					53
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					53
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					53
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					53

PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484

12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					242
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					242
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					242
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					242
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					242
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					242

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					218
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					218
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					218
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					218
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					218
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					218

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					235
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					235
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					235
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					235
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					235
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					235

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
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					347
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					347
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					347
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					347
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					347
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2175	3	160	9	N	145	193	1			299

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					218
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					218
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					218
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					218
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					218
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					218

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					76
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					76
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					76
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					76
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					76
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					76

BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					325
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					325
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					325
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					325
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					325
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					325

GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					17
01	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					17
02	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					17
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					17
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					17
*05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					17

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					310
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					310
02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					310
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					310
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					310
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					310

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					180
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					180
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					180
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					180
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					180
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					180

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					272
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					272
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					272
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					272
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					272
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					272

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					121
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					121
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					121
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					121
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					121
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					121

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					199
01	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					199
02	2072	X	2016	-0-	-56	-0-	2016	2			N	-0-					199
*03	3503	X	2266	-0-	-1237	-0-	2266	2			N	-0-					199
04	3390	X	2973	-0-	-417	-0-	2973	2			N	-0-					199
05	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	2752	2			N	-0-					199

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 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
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					60
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					60
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					60
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					60
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					60
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					60

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					58
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					58
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					58
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					58
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					58
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					58

PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					360
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					360
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					360
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					360
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2121	3	191	9	N	174	194	1			340
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2165	3	22	9	N	20					360

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

12	14B2 EXT		1409	-0-	1409	6086	1409	2			N	-0-					162
01	14B2 EXT		966	-0-	966	7052	966	2			N	-0-					162
02	14B2 EXT		1350	-0-	1350	8402	1350	2			N	-0-					162
03	10090	X	1688	-0-	-8402	-0-	1688	2			N	-0-					162
04	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					162
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					162

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					35
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					35
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					35
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					35
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					35
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					35

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					190
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					190
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					190
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					190
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					190
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					190

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					25
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					25
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					25
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					25
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					25
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					25

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					137
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					137
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					137
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					137
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					137
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					137

WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					447
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					447
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					447
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					447
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					447
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					447

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					127
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					127
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					127
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					127
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					127
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1858	3	256	9	N	233	190	1			170

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 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
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					242
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					242
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					242
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	754	3	4	9	N	4	186	1			60
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	765	3	200	9	N	182					242
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					242

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					360
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	984	3	351	9	N	319	379	1			300
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	957	3	66	9	N	60					360
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					360
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					360
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					360

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					259
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					259
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					259
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					259
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					259
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					259

LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

12	2666	X	2195	-0-	-471	-0-	2195	3			N	-0-					240
01	2666	X	2119	-0-	-547	-0-	2119	3			N	-0-					240
02	2296	X	2160	-0-	-136	-0-	2160	3			N	-0-					240
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					240
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					240
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					240

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	762	3	443	9	N	403	403	1			340
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	622	3	177	9	N	161	201	1			300
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	349	3	44	9	N	40					340
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					340
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					340
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					340

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					69
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					69
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					69
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					69
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					69
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					69

SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3352	3	223	9	N	203	203	1			280
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					280
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					280
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3029	3	2	9	N	2	194	1			88
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2763	3	211	9	N	192					280
05	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	2186	3			N	-0-					280

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					344
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					344
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					344
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					344
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					344
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					344

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					162
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					162
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					162
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					162
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					162
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					162

SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526

12	SWR 10		520	-0-	520	210175	520	3			N	-0-					125
01	SWR 10		499	-0-	499	210674	499	3			N	-0-					125
02	SWR 10		475	-0-	475	211149	475	3			N	-0-					125
03	SWR 10		517	-0-	517	211666	517	3			N	-0-					125
04	SWR 10		489	-0-	489	212155	489	3			N	-0-					125
05	SWR 10		491	-0-	491	212646	491	3			N	-0-					125

GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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

CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928

12	6603	X	4471	-0-	-2132	-0-	4471	2			N	-0-					115
01	6603	X	5583	-0-	-1020	-0-	5583	2			N	-0-					115
02	5712	X	5645	-0-	-67	-0-	5645	2			N	-0-					115
03	6417	X	5990	-0-	-427	-0-	5990	2			N	-0-					115
04	6210	X	5673	-0-	-537	-0-	5673	2			N	-0-					115
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					115

MURPHY, W.A. -B- WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479

12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					460
01	6727	X	6462	-0-	-265	-0-	6462	2			N	-0-					460
02	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					460
03	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					460
04	7080	X	6626	-0-	-454	-0-	6626	2			N	-0-					460
05	7316	X	6079	-0-	-1237	-0-	6079	2			N	-0-					460

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	3582	-0-	-913	-0-	3465	2	117	9	N	106					481
01	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	3425	2			N	-0-					481
02	3416	X	3194	-0-	-222	-0-	3194	2			N	-0-					481
03	3844	X	3413	-0-	-431	-0-	3413	2			N	-0-					481
04	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	3285	2	165	9	N	150	193	1			438
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3434	2	429	9	N	390	391	1			437

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4111	2	645	9	N	586	398	1			472
01	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	4381	2	14	9	N	13	201	1			284
02	4340	X	3675	-0-	-665	-0-	3250	2	425	9	N	386	199	1			471
03	4805	X	3654	-0-	-1151	-0-	3477	2	177	9	N	161	361	1			271
04	4590	X	3474	-0-	-1116	-0-	3263	2	211	9	N	192	192	1			271
05	4743	X	3487	-0-	-1256	-0-	3322	2	165	9	N	150	194	1			227

COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					147
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					147
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					147
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					147
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					147
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					147

KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	6748	-0-	-1870	-0-	6748	2			N	-0-					320
01	8618	X	6488	-0-	-2130	-0-	6488	2			N	-0-					320
02	6972	X	5838	-0-	-1134	-0-	5838	2			N	-0-					320
03	6913	X	6430	-0-	-483	-0-	6430	2			N	-0-					320
04	6690	X	5850	-0-	-840	-0-	5850	2			N	-0-					320
05	6758	X	6024	-0-	-734	-0-	6024	2			N	-0-					320

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					6
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					6
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					6
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					6
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					6
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					6

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	2	N	-0-					20
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	2	N	-0-					20
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	147	2	N	-0-					20
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	N	-0-					20
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	30	1	151	2	N	-0-					20
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	2	N	-0-					20

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
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

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
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	699	2	28	9	N	25					100
01	744	N	185	-0-	-559	-0-	181	2	4	9	N	4					104
02	672	N	31	-0-	-641	-0-	31	2			N	-0-					104
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	49	1			55
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					55
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					87
01	899	N	423	-0-	-476	-0-	398	2	25	9	N	23					110
02	560	N	420	-0-	-140	-0-	414	2	6	9	N	5					115
03	589	N	428	-0-	-161	-0-	409	2	19	9	N	17	115	1			17
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					17
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					17

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
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					40
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					40
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					40
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					40
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					40
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					40

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	79	1	1355	2	N	-0-					143
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	78	1	1280	2	N	6					149
							7	9									
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	73	1	1151	2	N	5					154
							6	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	72	1	1252	2	N	-0-					154
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	70	1	1240	2	N	9					163
							10	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	75	1	1338	2	N	1					164
							1	9									

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	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

12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	1052	2	N	6					158
							7	9									
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	28	1	1257	2	N	-0-					158
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	28	1	1270	2	N	4					162
							4	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1365	2	N	-0-					162
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	30	1	1266	2	N	10					172
							11	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	31	1	1490	2	N	5					177
							6	9									

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392

12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	2	N	-0-					76
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	2	N	-0-					76
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	2	N	-0-					76
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	N	-0-					76
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	N	-0-					76
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	N	-0-					76

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	65	1	295	2	Y	-0-					157
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	62	1	251	2	Y	12					169
							13	9									
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	61	1	271	2	Y	3					172
							3	9									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	67	1	309	2	Y	-0-					172
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	69	1	304	2	Y	15					187
							17	9									
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	68	1	326	2	Y	-0-					187

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
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	60	1	822	2	N	-0-					94
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	61	1	810	2	N	-0-					94
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	57	1	732	2	N	-0-					94
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	57	1	796	2	N	-0-					94
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	56	1	804	2	N	-0-					94
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	58	1	811	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
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	43	1	342	2	N	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	43	1	318	2	N	-0-					-0-
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	39	1	274	2	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	2	N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	687	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
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	51	1	565	2	N	-0-					42
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	51	1	550	2	N	-0-					42
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	48	1	504	2	N	8					50
							9	9									
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	50	1	568	2	N	-0-					50
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	551	2	N	-0-					50
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	53	1	656	2	N	-0-					50

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
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	45	1	119	2	Y	-0-					27
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	45	1	115	2	Y	-0-					27
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	41	1	107	2	Y	-0-					27
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	45	1	117	2	Y	-0-					27
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	45	1	115	2	Y	-0-					27
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	45	1	119	2	Y	-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
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	52	1	180	2	Y	-0-					91
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	53	1	174	2	Y	-0-					91
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	47	1	160	2	Y	-0-					91
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	52	1	176	2	Y	-0-					91
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	52	1	167	2	Y	-0-					91
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	49	1	158	2	Y	-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
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	30	1	1416	2	N	9					217
							10	9									
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	28	1	1450	2	N	-0-					217
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	28	1	1572	2	N	-0-					217
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	31	1	1826	2	N	-0-					217
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	30	1	1723	2	N	-0-					217
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1788	2	N	-0-					217

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
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					67
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					67
02	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					67
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					67
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	23					90
							25	9									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	15					105
							17	9									

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

12	930	N	904	-0-	-26	-0-	59	1	843	2	N	2					90
							2	9									
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	59	1	800	2	N	-0-					90
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	56	1	742	2	N	4					94
							4	9									
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	62	1	773	2	N	2					96
							2	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	61	1	824	2	N	1					97
							1	9									
05	899	N	856	-0-	-43	-0-	67	1	787	2	N	2					99
							2	9									

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1595					Y	-0-					174
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1595					Y	-0-					174
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1595					Y	-0-					174
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1595					Y	-0-					174
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1595					Y	-0-					174
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1595					Y	-0-					174

BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

12	279	N	255	-0-	-24	-0-	54	1	201	2	Y	-0-					95
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	52	1	170	2	Y	-0-					95
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	47	1	160	2	Y	-0-					95
03	248	N	74	-0-	-174	-0-	16	1	58	2	Y	-0-					95
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	31	1	141	2	Y	-0-					95
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	55	1	211	2	Y	1					96
							1	9									

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

12	651	N	497	-0-	-154	-0-	35	1	462	2	N	-0-					45
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					45
02	588	N	142	-0-	-446	-0-	29	1	113	2	N	-0-					45
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	42	1	323	2	N	-0-					45
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	421	2	N	10					55
							11	9									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	2	N	-0-					55

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

12	310	N	286	-0-	-24	-0-	40	1	246	2	N	-0-					38
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	41	1	262	2	N	-0-					38
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	N	-0-					38
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	39	1	244	2	N	-0-					38
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	39	1	282	2	N	-0-					38
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	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
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	310	2	N	-0-					40
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	42	1	308	2	N	-0-					40
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	39	1	276	2	N	-0-					40
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	41	1	317	2	N	-0-					40
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	2	N	-0-					40
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	333	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-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
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	37	1	174	2	N	-0-					102
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	37	1	169	2	N	-0-					102
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	160	2	N	-0-					102
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	36	1	165	2	N	-0-					102
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	30	1	138	2	N	-0-					102
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	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
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	43	1	346	2	N	-0-					65
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	43	1	333	2	N	-0-					65
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	40	1	316	2	N	-0-					65
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	45	1	417	2	N	-0-					65
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	395	2	N	-0-					65
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	372	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
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	Y	-0-					109
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	Y	-0-					109
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	Y	-0-					109
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	Y	-0-					109
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	Y	-0-					109
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	Y	-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
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	2	N	15					88
							17	9									
01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	30	1	1083	2	N	9					97
							10	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	26	1	1051	2	N	23					120
							25	9									
03	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	26	1	1056	2	N	20					140
							22	9									
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	24	1	996	2	N	17					157
							19	9									
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	25	1	1044	2	N	5					162
							6	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
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	49	1	152	2	Y	-0-					37
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	49	1	146	2	Y	-0-					37
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	44	1	127	2	Y	-0-					37
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	139	2	Y	-0-					37
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	42	1	118	2	Y	-0-					37
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	46	1	133	2	Y	-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
12	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	2			N	-0-					59
01	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1093	2	8	9	N	7					66
02	1036	N	900	-0-	-136	-0-	886	2	14	9	N	13					79
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					79
04	1080	N	994	-0-	-86	-0-	972	2	22	9	N	20					99
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	904	2	11	9	N	10					109

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
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	622	2	26	9	N	24					166
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	628	2	1	9	N	1					167
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	575	2	59	9	N	54					221
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	672	2	10	9	N	9	190	1			40
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	603	2	11	9	N	10					50
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	603	2	10	9	N	9					59

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
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	59	1	237	2	Y	-0-					101
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	60	1	233	2	Y	-0-					101
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	54	1	213	2	Y	-0-					101
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	57	1	233	2	Y	-0-					101
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	225	2	Y	-0-					101
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	58	1	235	2	Y	-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
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	36	1	47	2	Y	-0-					257
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	34	1	26	2	Y	-0-					257
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	31	1	21	2	Y	-0-					257
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	38	1	63	2	Y	-0-					257
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	38	1	65	2	Y	-0-					257
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	43	1	101	2	Y	-0-					257

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
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	67	1	310	2	Y	-0-					175
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	71	1	325	2	Y	-0-					175
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	58	1	244	2	Y	-0-					175
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	59	1	239	2	Y	-0-					175
04	390	N	247	-0-	-143	-0-	55	1	192	2	Y	-0-					175
05	341	N	254	-0-	-87	-0-	54	1	200	2	Y	-0-					175

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	42	1	314	2	N	-0-					43
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	314	2	N	-0-					43
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	302	2	N	-0-					43
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	42	1	349	2	N	-0-					43
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	2	N	-0-					43
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	41	1	305	2	N	-0-					43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	46	1	133	2	Y	-0-					127
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	47	1	130	2	Y	-0-					127
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	42	1	114	2	Y	-0-					127
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	44	1	115	2	Y	-0-					127
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	44	1	110	2	Y	-0-					127
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	44	1	117	2	Y	-0-					127

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
12	589	N	459	-0-	-130	-0-	27	1	432	2	N	-0-					107
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	N	-0-					107
02	532	N	393	-0-	-139	-0-	26	1	367	2	N	-0-					107
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	N	1					108
							1	9									
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	28	1	388	2	N	-0-					108
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	2	N	-0-					108

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
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2026

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
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	30	1	858	2	Y	3					148
							3	9									
01	961	N	860	-0-	-101	-0-	30	1	820	2	Y	9					157
							10	9									
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	22	1	787	2	Y	3					160
							3	9									
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	886	2	Y	5					165
							6	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	Y	3					168
							3	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	894	2	Y	2					170
							2	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. GAS	(I) 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	83	N	83	-0-		-0-	-0-	24	1	53	2	N	5					105
								6	9									
01	75	N	75	-0-		-0-	-0-	24	1	48	2	N	3					108
								3	9									
02	86	N	86	-0-		-0-	-0-	24	1	54	2	N	7					115
								8	9									
03	77	N	77	-0-		-0-	-0-	24	1	53	2	N	-0-					115
04	55	N	55	-0-		-0-	-0-	13	1	42	2	N	-0-					115
05	61	N	61	-0-		-0-	-0-	13	1	48	2	N	-0-					115

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31	N	28	-0-		-3	-0-	1	1	16	2	Y	10					88
								11	9									
01	31	N	17	-0-		-14	-0-	17	2			Y	-0-					88
02	55	N	55	-0-		-0-	-0-	12	2	43	9	Y	39					127
03	39	N	39	-0-		-0-	-0-	1	1	25	2	Y	12	117	1			22
								13	9									
04	30	N	22	-0-		-8	-0-	16	2	6	9	Y	5					27
05	31	N	18	-0-		-13	-0-	12	2	6	9	Y	5					32

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	806	N	803	-0-		-3	-0-	110	1	679	2	Y	13					107
								14	9									
01	837	N	755	-0-		-82	-0-	110	1	636	2	Y	8					115
								9	9									
02	728	N	724	-0-		-4	-0-	102	1	605	2	Y	15					130
								17	9									
03	815	N	815	-0-		-0-	-0-	111	1	687	2	Y	15					145
								17	9									
04	800	N	800	-0-		-0-	-0-	115	1	659	2	Y	24					169
								26	9									
05	815	N	815	-0-		-0-	-0-	110	1	691	2	Y	13					182
								14	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	930	N	905	-0-		-25	-0-	31	1	859	2	N	14					154
								15	9									
01	906	N	906	-0-		-0-	-0-	31	1	853	2	N	20					174
								22	9									
02	840	N	821	-0-		-19	-0-	28	1	771	2	N	20					194
								22	9									
03	899	N	889	-0-		-10	-0-	31	1	855	2	N	3					197
								3	9									
04	887	N	887	-0-		-0-	-0-	30	1	827	2	N	27	178	1			46
								30	9									
05	913	N	913	-0-		-0-	-0-	31	1	858	2	N	22					68
								24	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
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	79	1	413	2	Y	-0-					93
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	79	1	383	2	Y	-0-					93
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	71	1	351	2	Y	-0-					93
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	106	1	647	2	Y	3					96
							3	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	113	1	648	2	Y	7					103
							8	9									
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	101	1	633	2	Y	3					106
							3	9									

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

12	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					115
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					115
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					115
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					115
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					115
05	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-					115

TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

12	310	N	302	-0-	-8	-0-	59	1	243	2	Y	-0-					158
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	60	1	230	2	Y	-0-					158
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	46	1	170	2	Y	-0-					158
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	54	1	198	2	Y	2					160
							2	9									
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	53	1	177	2	Y	-0-					160
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	59	1	248	2	Y	-0-					160

PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	47	1	142	2	Y	5					173
							6	9									
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	45	1	123	2	Y	-0-					173
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	43	1	125	2	Y	1					174
							1	9									
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	43	1	120	2	Y	-0-					174
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	36	1	94	2	Y	7					181
							8	9									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	46	1	147	2	Y	3					184
							3	9									

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	798	2	8	9	N	7					67
01	837	N	768	-0-	-69	-0-	762	2	6	9	N	5					72
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	692	2	11	9	N	10					82
03	806	N	717	-0-	-89	-0-	714	2	3	9	N	3					85
04	750	N	671	-0-	-79	-0-	671	2			N	-0-					85
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					85

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
12	2511	N	2265	-0-	-246	-0-	260	1	1982	2	Y	21					63
							23	9									
01	2480	N	2260	-0-	-220	-0-	272	1	1975	2	Y	12					75
							13	9									
02	2100	N	1885	-0-	-215	-0-	225	1	1641	2	Y	17					92
							19	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	278	1	2109	2	Y	13					105
							14	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	274	1	1925	2	Y	18					123
							20	9									
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	314	1	2481	2	Y	-0-					123

GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 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
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	152	1	1037	2	Y	28					224
							31	9									
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	138	1	897	2	Y	11	190	1			45
							12	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	137	1	908	2	Y	10					55
							11	9									
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	145	1	979	2	Y	10					65
							11	9									
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	134	1	828	2	Y	10					75
							11	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	109	1	740	2	Y	2					77
							2	9									

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 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
12	837	N	434	-0-	-403	-0-	426	2	8	9	N	7					87
01	837	N	80	-0-	-757	-0-	80	2			N	-0-					87
02	756	N	148	-0-	-608	-0-	148	2			N	-0-					87
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1036	2	75	9	N	68					155
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	2	11	9	N	10					165
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1022	2	32	9	N	29					194

TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	314	1	2432	2	Y	115					232
							127	9									
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	283	1	2032	2	Y	85	191	1			126
							94	9									
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	240	1	1737	2	Y	71					197
							78	9									
03	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	269	1	2033	2	Y	62					259
							68	9									
04	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	282	1	1952	2	Y	72	184	1			147
							79	9									
05	2263	N	983	-0-	-1280	-0-	113	1	842	2	Y	25					172
							28	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	2	N	-0-					122
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	2	N	-0-					122
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	24	1	962	2	N	-0-					122
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	981	2	N	-0-					122
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	23	1	870	2	N	-0-					122
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	2	N	30					152
							33	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

12	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	186	1	911	2	N	1					217
							1	9									
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	186	1	1025	2	N	10					227
							11	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	168	1	893	2	N	18					245
							20	9									
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	184	1	979	2	N	7					252
							8	9									
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	180	1	836	2	N	38	178	1			112
							42	9									
05	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	181	1	925	2	N	27					139
							30	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
05	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

12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	336	1	2631	2	N	62	175	1			142
							68	9									
01	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	326	1	2486	2	N	5					147
							6	9									
02	2716	X	2453	-0-	-263	-0-	298	1	2131	2	N	22					169
							24	9									
03	3007	X	2729	-0-	-278	-0-	341	1	2348	2	N	36					205
							40	9									
04	2910	X	2595	-0-	-315	-0-	330	1	2241	2	N	22					227
							24	9									
05	2728	N	2722	-0-	-6	-0-	341	1	2355	2	N	24					251
							26	9									

VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

12	3038	X	2358	-0-	-680	-0-	31	1	2327	2	N	-0-					130
01	3038	X	2194	-0-	-844	-0-	26	1	2168	2	N	-0-					130
02	2632	X	2583	-0-	-49	-0-	24	1	2559	2	N	-0-					130
03	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	30	1	2552	2	N	-0-					130
04	2820	X	2684	-0-	-136	-0-	30	1	2654	2	N	-0-					130
05	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	31	1	2534	2	N	-0-					130

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	92	1	1315	2	N	-0-					149
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	96	1	1278	2	N	10					159
							11	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	80	1	1120	2	N	25					184
							28	9									
03	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	74	1	1132	2	N	-0-					184
04	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	69	1	1190	2	N	28					212
							31	9									
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	75	1	1249	2	N	25					237
							28	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
12	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	467	1	3314	2	N	55					254
							61	9									
01	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	484	1	3258	2	N	56					310
							62	9									
02	3640	X	3619	-0-	-21	-0-	448	1	3114	2	N	52					362
							57	9									
03	4030	X	3866	-0-	-164	-0-	496	1	3367	2	N	3	191	1			174
							3	9									
04	3840	X	3559	-0-	-281	-0-	478	1	3067	2	N	13					187
							14	9									
05	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	496	1	3419	2	N	27					214
							30	9									

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
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	372	1	2420	2	N	-0-					30
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	192	1	1397	2	N	-0-					30
02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	318	1	2440	2	N	-0-					30
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	262	1	1761	2	N	-0-					30
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	360	1	2195	2	N	-0-					30
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	348	1	2282	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
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	73	1	894	2	N	-0-					195
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	76	1	885	2	N	-0-					195
02	924	N	786	-0-	-138	-0-	61	1	725	2	N	-0-					195
03	961	N	896	-0-	-65	-0-	63	1	833	2	N	-0-					195
04	930	N	822	-0-	-108	-0-	55	1	767	2	N	-0-					195
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	57	1	771	2	N	-0-					195

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
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	199	1	1491	2	Y	-0-					69
01	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	191	1	1317	2	Y	-0-					69
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	215	1	1555	2	Y	39					108
							43	9									
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	202	1	1516	2	Y	-0-					108
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	223	1	1517	2	Y	12					120
							13	9									
05	2015	N	1704	-0-	-311	-0-	198	1	1503	2	Y	3					123
							3	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	31	1	1262	2	N	32					342
							35	9									
01	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	31	1	1255	2	N	22					364
							24	9									
02	1232	N	1111	-0-	-121	-0-	28	1	1052	2	N	28					392
							31	9									
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	31	1	1177	2	N	15	192	1			215
							17	9									
04	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	29	1	1052	2	N	23					238
							25	9									
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	30	1	1240	2	N	2					240
							2	9									

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2026

JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

12	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	31	1	1245	2	Y	35					327
							39	9									
01	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	31	1	1255	2	Y	32					359
							35	9									
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	28	1	1255	2	Y	23	193	1			189
							25	9									
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	30	1	1159	2	Y	35					224
							39	9									
04	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	29	1	1085	2	Y	21					245
							23	9									
05	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	29	1	1145	2	Y	39					284
							43	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	31	1	3493	2	N	122	271	1			331
							134	9									
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	31	1	3464	2	N	124					455
							136	9									
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	28	1	3264	2	N	71	195	1			331
							78	9									
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	31	1	3754	2	N	121					452
							133	9									
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	30	1	3713	2	N	158	193	1			417
							174	9									
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	31	1	3330	2	N	139	191	1			365
							153	9									

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	31	1	180	2	N	-0-					134
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	N	-0-					134
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	N	-0-					134
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-					134
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	30	1	222	2	N	-0-					134
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	31	1	211	2	N	-0-					134

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
12	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	31	1	1219	2	Y	22					630
								24	9									
01	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	29	1	1402	2	Y	89	170	1			549
								98	9									
02	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	28	1	1349	2	Y	84	500	1			133
								92	9									
03	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	31	1	1520	2	Y	77					210
								85	9									
04	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	30	1	1458	2	Y	75					285
								83	9									
05	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	31	1	1488	2	Y	69	167	1			187
								76	9									

PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

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
12	2604	N	2039	-0-		-565	-0-	31	1	1898	2	N	100					231
								110	9									
01	2480	N	2182	-0-		-298	-0-	29	1	2021	2	N	120	171	1			180
								132	9									
02	2324	N	2184	-0-		-140	-0-	28	1	2009	2	N	134	171	1			143
								147	9									
03	2365	N	2365	-0-		-0-	-0-	31	1	2173	2	N	146	173	1			116
								161	9									
04	2368	N	2368	-0-		-0-	-0-	30	1	2188	2	N	136	183	1			69
								150	9									
05	2418	N	2404	-0-		-14	-0-	31	1	2226	2	N	134					203
								147	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. 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
12	2573	N	2524	-0-		-49	-0-	31	1	2423	2	N	64					139
								70	9									
01	2511	N	2413	-0-		-98	-0-	29	1	2318	2	N	60	160	1			39
								66	9									
02	2290	N	2290	-0-		-0-	-0-	28	1	2196	2	N	60					99
								66	9									
03	2511	N	2412	-0-		-99	-0-	30	1	2315	2	N	61					160
								67	9									
04	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-	30	1	2330	2	N	56	180	1			36
								62	9									
05	2542	N	2428	-0-		-114	-0-	31	1	2328	2	N	63					99
								69	9									

BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

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
12	769	N	769	-0-		-0-	-0-	31	1	707	2	Y	28					254
								31	9									
01	933	N	933	-0-		-0-	-0-	31	1	854	2	Y	44					298
								48	9									
02	725	N	725	-0-		-0-	-0-	17	1	640	2	Y	62	186	1			174
								68	9									
03	996	N	996	-0-		-0-	-0-	29	1	891	2	Y	69					243
								76	9									
04	971	N	971	-0-		-0-	-0-	30	1	867	2	Y	67					310
								74	9									
05	717	N	717	-0-		-0-	-0-	18	1	611	2	Y	80	192	1			198
								88	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	89	1	1763	2	N	2					150
							2	9									
01	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	94	1	1819	2	N	-0-					150
02	1960	N	1718	-0-	-242	-0-	91	1	1602	2	N	23					173
							25	9									
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	98	1	2040	2	N	-0-					173
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	96	1	2033	2	N	14					187
							15	9									
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	103	1	2178	2	N	-0-					187

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	29	1	1400	2	N	43					202
							47	9									
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	31	1	1255	2	N	23					225
							25	9									
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	27	1	1110	2	N	-0-					225
03	1395	N	907	-0-	-488	-0-	30	1	802	2	N	68	173	1			120
							75	9									
04	1260	N	615	-0-	-645	-0-	30	1	585	2	N	-0-					120
05	1271	N	964	-0-	-307	-0-	31	1	927	2	N	5					125
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	43	1	714	2	N	-0-					59
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	517	2	N	-0-					59
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	205	1	3742	2	N	47	178	1			274
							52	9									
01	3813	X	3589	-0-	-224	-0-	200	1	3338	2	N	46					320
							51	9									
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	186	1	3383	2	N	42					362
							46	9									
03	3813	X	3607	-0-	-206	-0-	165	1	3440	2	N	2	187	1			177
							2	9									
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	147	1	3500	2	N	39					216
							43	9									
05	3813	X	3549	-0-	-264	-0-	150	1	3379	2	N	18					234
							20	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	31	1	1464	2	N	53					389
							58	9									
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	31	1	1712	2	N	67					456
							74	9									
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	27	1	1498	2	N	-0-					456
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	31	1	1495	2	N	42	353	1			145
							46	9									
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	30	1	1594	2	N	49					194
							54	9									
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	30	1	1620	2	N	43					237
							47	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380

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
12	1302	N	1199	-0-		-103	-0-	29	1	1123	2	N	43					217
								47	9									
01	1232	N	1232	-0-		-0-	-0-	31	1	1187	2	N	13					230
								14	9									
02	1148	N	1083	-0-		-65	-0-	28	1	1033	2	N	20					250
								22	9									
03	1209	N	1048	-0-		-161	-0-	31	1	1004	2	N	12	187	1			75
								13	9									
04	1200	N	1084	-0-		-116	-0-	30	1	1054	2	N	-0-					75
05	1209	N	1148	-0-		-61	-0-	31	1	1117	2	N	-0-					75

BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

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
12	1672	N	1672	-0-		-0-	-0-	31	1	1458	2	N	166	303	1			195
								183	9									
01	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	31	1	1561	2	N	37					232
								41	9									
02	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	28	1	1389	2	N	29					261
								32	9									
03	1674	N	826	-0-		-848	-0-	31	1	789	2	N	5					266
								6	9									
04	1590	N	510	-0-		-1080	-0-	24	1	478	2	N	7					273
								8	9									
05	1612	N	581	-0-		-1031	-0-	11	1	566	2	N	4					277
								4	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. 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
12	1209	N	1175	-0-		-34	-0-	31	1	1052	2	Y	84					251
								92	9									
01	1209	N	1156	-0-		-53	-0-	31	1	1046	2	Y	72					323
								79	9									
02	1092	N	1070	-0-		-22	-0-	28	1	946	2	Y	87	193	1			217
								96	9									
03	1178	N	1156	-0-		-22	-0-	31	1	953	2	Y	156	169	1			204
								172	9									
04	1110	N	976	-0-		-134	-0-	30	1	937	2	Y	8					212
								9	9									
05	1178	N	1006	-0-		-172	-0-	28	1	965	2	Y	12					224
								13	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1178	-0-		-62	-0-	31	1	1066	2	N	74					324
								81	9									
01	1209	N	1151	-0-		-58	-0-	31	1	1036	2	N	76	197	1			203
								84	9									
02	1064	N	1018	-0-		-46	-0-	28	1	916	2	N	67					270
								74	9									
03	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	31	1	1057	2	N	90	188	1			172
								99	9									
04	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	30	1	1106	2	N	115					287
								127	9									
05	1116	N	941	-0-		-175	-0-	31	1	852	2	N	53	184	1			156
								58	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2608	-0-		-151	-0-	291	1	2245	2	Y	65					176
								72	9									
01	2852	X	2480	-0-		-372	-0-	293	1	2121	2	Y	60					236
								66	9									
02	2576	X	2297	-0-		-279	-0-	267	1	1977	2	Y	48					284
								53	9									
03	2852	X	2759	-0-		-93	-0-	309	1	2377	2	Y	66	183	1			167
								73	9									
04	2581	X	2581	-0-		-0-	-0-	313	1	2195	2	Y	66					233
								73	9									
05	2604	X	2522	-0-		-82	-0-	279	1	2178	2	Y	59	187	1			105
								65	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-	181	1	1486	2	N	44					229
								48	9									
01	1426	N	1344	-0-		-82	-0-	167	1	1154	2	N	21					250
								23	9									
02	1540	N	1523	-0-		-17	-0-	158	1	1350	2	N	14					264
								15	9									
03	1705	N	1478	-0-		-227	-0-	186	1	1286	2	N	5	192	1			77
								6	9									
04	1502	N	1502	-0-		-0-	-0-	180	1	1322	2	N	-0-					77
05	1674	N	1353	-0-		-321	-0-	166	1	1187	2	N	-0-					77

COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	293	N	293	-0-		-0-	-0-	2	1	290	2	N	1					146
								1	9									
01	310	N	154	-0-		-156	-0-	136	2	18	9	N	16					162
02	294	N	294	-0-		-0-	-0-	14	1	243	2	N	34					196
								37	9									
03	279	N	236	-0-		-43	-0-	3	1	213	2	N	18					214
								20	9									
04	279	N	279	-0-		-0-	-0-	1	1	260	2	N	16	190	1			40
								18	9									
05	310	N	49	-0-		-261	-0-	1	1	47	2	N	1					41
								1	9									

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1798	N	1540	-0-		-258	-0-	29	1	1445	2	Y	60					236
								66	9									
01	1953	N	1953	-0-		-0-	-0-	31	1	1766	2	Y	142	193	1			185
								156	9									
02	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	28	1	1677	2	Y	122	193	1			114
								134	9									
03	2292	N	2292	-0-		-0-	-0-	31	1	2083	2	Y	162	22	1			254
								178	9									
04	2182	N	2182	-0-		-0-	-0-	30	1	2122	2	Y	27					281
								30	9									
05	2537	N	2537	-0-		-0-	-0-	31	1	2429	2	Y	70					351
								77	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					29
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					29
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					29
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					29
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	1			N	-0-					29
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					29
	BURCHFIEL "B"				WELL #: 6H	RRCID -> 254883						COMPL. DATE 01/06/2010					TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776
12	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	169	1	2940	2	N	39	173	1			267
							43	9									
01	3472	X	2673	-0-	-799	-0-	158	1	2483	2	N	29					296
							32	9									
02	3136	X	2894	-0-	-242	-0-	153	1	2696	2	N	41					337
							45	9									
03	3348	X	2996	-0-	-352	-0-	141	1	2814	2	N	37	183	1			191
							41	9									
04	3240	X	2794	-0-	-446	-0-	118	1	2643	2	N	30					221
							33	9									
05	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	133	1	2865	2	N	34					255
							37	9									
	MILDRED F. GREER				WELL #: 8801H	RRCID -> 255704						COMPL. DATE 02/11/2010					TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	496	1	1348	2	N	30					349
							33	9									
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	482	1	1356	2	N	25					374
							28	9									
02	1764	N	1713	-0-	-51	-0-	448	1	1243	2	N	20					394
							22	9									
03	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	496	1	1319	2	N	26	180	1			240
							29	9									
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	480	1	1257	2	N	20	183	1			77
							22	9									
05	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	496	1	1324	2	N	37					114
							41	9									
	BARTON "525"				WELL #: 5H	RRCID -> 255813						COMPL. DATE 03/10/2010					TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	N	11	121	1			322
							12	9									
01	341	N	245	-0-	-96	-0-	31	1	213	2	N	1					323
							1	9									
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	28	1	222	2	N	14					337
							15	9									
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	26	1	237	2	N	-0-					337
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	30	1	189	2	N	8					345
							9	9									
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	31	1	224	2	N	-0-					345

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	77	-0-	-1256	-0-	31	1	46	2	N	-0-					289
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	31	1	1455	2	N	43					332
							47	9									
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	28	1	1134	2	N	117					449
							129	9									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	31	1	1059	2	N	79	379	1			149
							87	9									
04	1470	N	1176	-0-	-294	-0-	17	1	1060	2	N	90					239
							99	9									
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	31	1	1527	2	N	87	195	1			131
							96	9									

MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

12	713	N	658	-0-	-55	-0-	31	1	563	2	N	58	191	1			112
							64	9									
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	31	1	559	2	N	61					173
							67	9									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	N	72					245
							79	9									
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	31	1	557	2	N	30					275
							33	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	N	49	189	1			135
							54	9									
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	31	1	577	2	N	65					200
							72	9									

TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

12	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	262	1	1987	2	Y	20					252
							22	9									
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	269	1	1926	2	Y	21	198	1			75
							23	9									
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	260	1	1905	2	Y	44					119
							48	9									
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	266	1	2008	2	Y	36					155
							40	9									
04	2100	N	1667	-0-	-433	-0-	213	1	1444	2	Y	9					164
							10	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	276	1	2138	2	Y	26					190
							29	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	31	1	1754	2	Y	47					492
							52	9									
01	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	31	1	1741	2	Y	57	193	1			356
							63	9									
02	1820	N	1581	-0-	-239	-0-	28	1	1488	2	Y	59	195	1			220
							65	9									
03	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	31	1	1549	2	Y	45					265
							50	9									
04	1770	N	1461	-0-	-309	-0-	30	1	1399	2	Y	29	147	1			147
							32	9									
05	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	31	1	1378	2	Y	30					177
							33	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734

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
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	133	1	2167	2	N	20					174
							22	9									
01	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	138	1	2096	2	N	25					199
							28	9									
02	2184	N	1782	-0-	-402	-0-	102	1	1640	2	N	36					235
							40	9									
03	2325	N	1484	-0-	-841	-0-	85	1	1399	2	N	-0-	186	1			49
04	2190	N	1813	-0-	-377	-0-	88	1	1723	2	N	2					51
							2	9									
05	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	94	1	1780	2	N	8					59
							9	9									

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

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
12	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2288	2	15	9	N	14					75
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2746	2	19	9	N	17					92
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2919	2	32	9	N	29					121
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2920	2	14	9	N	13					134
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2724	2	24	9	N	22					156
05	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1946	2	9	9	N	8					164

TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204

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
12	3813	X	2774	-0-	-1039	-0-	240	1	2473	2	Y	55					305
							61	9									
01	3937	X	2722	-0-	-1215	-0-	247	1	2420	2	Y	50	193	1			162
							55	9									
02	3556	X	2217	-0-	-1339	-0-	207	1	1988	2	Y	20					182
							22	9									
03	3937	X	2977	-0-	-960	-0-	247	1	2658	2	Y	65					247
							72	9									
04	3570	X	922	-0-	-2648	-0-	92	1	811	2	Y	17					264
							19	9									
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	378	1	4152	2	Y	25	185	1			104
							28	9									

TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

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
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	43	1	100	2	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	42	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	39	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	43	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	44	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	45	1	120	2	Y	-0-					-0-

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

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
12	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2015	2	25	9	N	23					95
01	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1860	2	26	9	N	24					119
02	1848	N	1814	-0-	-34	-0-	1770	2	44	9	N	40					159
03	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	1895	2	15	9	N	14					173
04	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	1770	2	12	9	N	11					184
05	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	1951	2	30	9	N	27					211

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	31	1	2490	2	N	60					212
							66	9									
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	31	1	2408	2	N	55					267
							61	9									
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	27	1	2074	2	N	16	186	1			97
							18	9									
03	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	31	1	2246	2	N	54					151
							59	9									
04	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	30	1	2169	2	N	41					192
							45	9									
05	2356	N	2292	-0-	-64	-0-	30	1	2227	2	N	32					224
							35	9									

GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	29	1	2146	2	N	40					284
							44	9									
01	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	31	1	2103	2	N	9					293
							10	9									
02	1988	N	1953	-0-	-35	-0-	27	1	1887	2	N	35					328
							39	9									
03	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	28	1	2055	2	N	7	191	1			144
							8	9									
04	2070	N	1825	-0-	-245	-0-	29	1	1783	2	N	12					156
							13	9									
05	2170	N	1934	-0-	-236	-0-	29	1	1881	2	N	22					178
							24	9									

WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	434	1	3462	2	Y	81					243
							89	9									
01	4247	X	3496	-0-	-751	-0-	408	1	3035	2	Y	48					291
							53	9									
02	3836	X	3570	-0-	-266	-0-	406	1	3107	2	Y	52					343
							57	9									
03	4247	X	3695	-0-	-552	-0-	406	1	3205	2	Y	76	198	1			221
							84	9									
04	4020	X	3879	-0-	-141	-0-	461	1	3339	2	Y	72					293
							79	9									
*05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	448	1	3639	2	Y	85	191	1			187
							94	9									

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
12	775	N	761	-0-	-14	-0-	102	1	645	2	Y	13					244
							14	9									
01	775	N	677	-0-	-98	-0-	102	1	569	2	Y	5					249
							6	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	100	1	607	2	Y	26	170	1			105
							29	9									
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	106	1	639	2	Y	14					119
							15	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	108	1	619	2	Y	55					174
							61	9									
05	806	N	689	-0-	-117	-0-	97	1	589	2	Y	3					177
							3	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
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

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

12	3906	X	3494	-0-	-412	-0-	30	1	3434	2	N	27					276
							30	9									
01	3906	X	2998	-0-	-908	-0-	30	1	2922	2	N	42					318
							46	9									
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	28	1	3820	2	N	17	192	1			143
							19	9									
03	4123	X	3753	-0-	-370	-0-	30	1	3680	2	N	39					182
							43	9									
04	3990	X	3347	-0-	-643	-0-	30	1	3288	2	N	26					208
							29	9									
05	4278	X	3380	-0-	-898	-0-	30	1	3330	2	N	18					226
							20	9									

AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	31	1	3756	2	N	21					242
							23	9									
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	31	1	3693	2	N	66					308
							73	9									
02	3360	X	3322	-0-	-38	-0-	28	1	3257	2	N	34					342
							37	9									
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	209	1	4535	2	N	90	192	1			240
							99	9									
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	191	1	4752	2	N	90	172	1			158
							99	9									
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	209	1	4979	2	N	102					260
							112	9									

BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

12	2511	N	2084	-0-	-427	-0-	120	1	1931	2	N	30					226
							33	9									
01	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	133	1	1992	2	N	20					246
							22	9									
02	2156	N	2130	-0-	-26	-0-	121	1	1980	2	N	26					272
							29	9									
03	2077	N	1667	-0-	-410	-0-	88	1	1556	2	N	21	191	1			102
							23	9									
04	2070	N	1687	-0-	-383	-0-	82	1	1602	2	N	3					105
							3	9									
05	2356	N	1949	-0-	-407	-0-	96	1	1843	2	N	9					114
							10	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

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
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	695	2	N	5					177
							6	9									
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	829	2	N	25					202
							28	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	642	2	N	28					230
							31	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	683	2	N	14					244
							15	9									
04	690	N	324	-0-	-366	-0-	15	1	306	2	N	3					247
							3	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	683	2	N	5					252
							6	9									

DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

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
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	31	1	1240	2	N	77	186	1			180
							85	9									
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	30	1	969	2	N	69					249
							76	9									
02	924	N	830	-0-	-94	-0-	23	1	767	2	N	36					285
							40	9									
03	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	25	1	952	2	N	101	183	1			203
							111	9									
04	1050	N	986	-0-	-64	-0-	24	1	884	2	N	71					274
							78	9									
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	28	1	1072	2	N	59					333
							65	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. GAS 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	899	N	747	-0-	-152	-0-	295	1	385	2	N	61	190	1			132
							67	9									
01	806	N	616	-0-	-190	-0-	292	1	272	2	N	47					179
							52	9									
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	266	1	424	2	N	103	185	1			97
							113	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	295	1	488	2	N	92					189
							101	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	285	1	383	2	N	60	182	1			67
							66	9									
05	899	N	805	-0-	-94	-0-	290	1	413	2	N	93					160
							102	9									

BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

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
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	186	1	2589	2	N	48	195	1			158
							53	9									
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	184	1	2897	2	N	56					214
							62	9									
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	168	1	2827	2	N	34					248
							37	9									
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	186	1	2260	2	N	13					261
							14	9									
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	180	1	2141	2	N	11					272
							12	9									
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	186	1	2507	2	N	5					277
							6	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026

DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

12	62	N	52	-0-	-10	-0-	31	1	21	2	N	-0-					143
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	31	1	20	2	N	-0-					143
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	28	1	19	2	N	-0-					143
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	31	1	21	2	N	-0-					143
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	30	1	20	2	N	-0-					143
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	31	1	22	2	N	-0-					143

LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

12	6262	X	5310	-0-	-952	-0-	31	1	5090	2	N	172	177	1			321
							189	9									
01	6262	X	5827	-0-	-435	-0-	31	1	5584	2	N	193	171	1			343
							212	9									
02	5628	X	5155	-0-	-473	-0-	27	1	4933	2	N	177	340	1			180
							195	9									
03	6014	X	5626	-0-	-388	-0-	30	1	5383	2	N	194	172	1			202
							213	9									
04	5820	X	5271	-0-	-549	-0-	30	1	5043	2	N	180	173	1			209
							198	9									
05	5828	X	5536	-0-	-292	-0-	31	1	5326	2	N	163	176	1			196
							179	9									

ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740

12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	30	1	3620	2	N	21					312
							23	9									
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	31	1	3768	2	N	37					349
							41	9									
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	28	1	2941	2	N	9					358
							10	9									
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	31	1	6276	2	N	40	173	1			225
							44	9									
04	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	30	1	6883	2	N	120	170	1			175
							132	9									
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	31	1	7023	2	N	97	169	1			103
							107	9									

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100

12	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	31	1	2687	2	N	100	188	1			87
							110	9									
01	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	31	1	2478	2	N	91					178
							100	9									
02	2660	X	2290	-0-	-370	-0-	28	1	2170	2	N	84	181	1			81
							92	9									
03	2914	X	2335	-0-	-579	-0-	31	1	2224	2	N	73					154
							80	9									
04	2820	X	2178	-0-	-642	-0-	30	1	2109	2	N	35					189
							39	9									
05	2821	X	2125	-0-	-696	-0-	31	1	2009	2	N	77	183	1			83
							85	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					165
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					165
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	139	2	12	9	N	11					176
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	151	2	2	9	N	2					178
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					178
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					178

WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

12	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	31	1	1189	2	N	75					244
							83	9									
01	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	29	1	1056	2	N	105	172	1			177
							116	9									
02	1176	N	1128	-0-	-48	-0-	28	1	1010	2	N	82					259
							90	9									
03	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	31	1	1121	2	N	84	181	1			162
							92	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	30	1	1099	2	N	101	174	1			89
							111	9									
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	2	N	86					175
							95	9									

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698

12	2139	N	1957	-0-	-182	-0-	30	1	1897	2	N	27					391
							30	9									
01	2139	N	1808	-0-	-331	-0-	28	1	1738	2	N	38	196	1			233
							42	9									
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	28	1	2027	2	N	92	175	1			150
							101	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	31	1	2088	2	N	109					259
							120	9									
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	30	1	2053	2	N	116	185	1			190
							128	9									
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	31	1	2132	2	N	112					302
							123	9									

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1461	2	24	9	N	22					143
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1020	2	17	9	N	15					158
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1252	2	18	9	N	16					174
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1278	2	6	9	N	5					179
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1287	2	20	9	N	18					197
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1305	2	25	9	N	23					220

YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900

12	1364	N	923	-0-	-441	-0-	21	1	832	2	N	64					175
							70	9									
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	31	1	1291	2	N	71					246
							78	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	28	1	1059	2	N	51					297
							56	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1188	2	N	63	178	1			182
							69	9									
04	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	30	1	1143	2	N	50					232
							55	9									
05	1271	N	720	-0-	-551	-0-	5	1	715	2	N	-0-					232

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2945	X	2145	-0-		-800	-0-	31	1	2088	2	N	24					317
								26	9									
01	2945	X	1993	-0-		-952	-0-	30	1	1935	2	N	25					342
								28	9									
02	2660	X	1649	-0-		-1011	-0-	27	1	1602	2	N	18	151	1			209
								20	9									
03	2821	X	1799	-0-		-1022	-0-	30	1	1752	2	N	15					224
								17	9									
04	2281	X	2281	-0-		-0-	-0-	30	1	2183	2	N	62	181	1			105
								68	9									
05	2325	N	2325	-0-		-0-	-0-	31	1	2211	2	N	75					180
								83	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	416	N	416	-0-		-0-	-0-	28	1	305	2	N	75					148
								83	9									
01	446	N	446	-0-		-0-	-0-	29	1	320	2	N	88					236
								97	9									
02	439	N	439	-0-		-0-	-0-	23	1	336	2	N	73					309
								80	9									
03	492	N	492	-0-		-0-	-0-	23	1	379	2	N	82	186	1			205
								90	9									
04	591	N	591	-0-		-0-	-0-	30	1	473	2	N	80	191	1			94
								88	9									
05	606	N	606	-0-		-0-	-0-	31	1	487	2	N	80					174
								88	9									

PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	961	N	614	-0-		-347	-0-	31	1	543	2	N	36	177	1			244
								40	9									
01	992	N	638	-0-		-354	-0-	22	1	505	2	N	101					345
								111	9									
02	797	N	797	-0-		-0-	-0-	28	1	751	2	N	16					361
								18	9									
03	910	N	910	-0-		-0-	-0-	31	1	814	2	N	59	176	1			244
								65	9									
04	868	N	868	-0-		-0-	-0-	30	1	772	2	N	60	168	1			136
								66	9									
05	931	N	931	-0-		-0-	-0-	31	1	842	2	N	53					189
								58	9									

BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2976	X	2286	-0-		-690	-0-	183	1	2030	2	N	66					263
								73	9									
01	2976	X	2871	-0-		-105	-0-	160	1	2699	2	N	11					274
								12	9									
02	2721	X	2721	-0-		-0-	-0-	161	1	2518	2	N	38					312
								42	9									
03	3179	X	3179	-0-		-0-	-0-	186	1	2969	2	N	22	190	1			144
								24	9									
04	3116	X	3116	-0-		-0-	-0-	178	1	2910	2	N	25					169
								28	9									
05	3225	X	3225	-0-		-0-	-0-	184	1	3017	2	N	22					191
								24	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-	27	1	1754	2	N	141	182	1			330
								155	9									
01	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-	25	1	1518	2	N	40					370
								44	9									
02	1726	N	1726	-0-		-0-	-0-	25	1	1622	2	N	72	193	1			249
								79	9									
03	1761	N	1761	-0-		-0-	-0-	25	1	1639	2	N	88	183	1			154
								97	9									
04	1500	N	1224	-0-		-276	-0-	19	1	1157	2	N	44					198
								48	9									
05	1550	N	1433	-0-		-117	-0-	26	1	1356	2	N	46					244
								51	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	1960	-0-		-613	-0-	173	1	1680	2	N	97					269
								107	9									
01	2170	N	2021	-0-		-149	-0-	151	1	1798	2	N	65					334
								72	9									
02	1904	N	1710	-0-		-194	-0-	163	1	1538	2	N	8	193	1			149
								9	9									
03	1953	N	1829	-0-		-124	-0-	181	1	1574	2	N	67					216
								74	9									
04	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	180	1	1833	2	N	40					256
								44	9									
05	1891	N	1851	-0-		-40	-0-	186	1	1613	2	N	47	176	1			127
								52	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1040	-0-		-107	-0-	31	1	932	2	N	70					163
								77	9									
01	1023	N	952	-0-		-71	-0-	30	1	867	2	N	50					213
								55	9									
02	996	N	996	-0-		-0-	-0-	28	1	879	2	N	81	171	1			123
								89	9									
03	1054	N	981	-0-		-73	-0-	31	1	898	2	N	47					170
								52	9									
04	1099	N	1099	-0-		-0-	-0-	30	1	983	2	N	78					248
								86	9									
05	1116	N	804	-0-		-312	-0-	31	1	752	2	N	19					267
								21	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1116	N	1091	-0-		-25	-0-	24	1	1065	2	N	2					105
								2	9									
01	1306	N	1306	-0-		-0-	-0-	28	1	1257	2	N	19					124
								21	9									
02	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-	28	1	1384	2	N	29					153
								32	9									
03	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-	31	1	1524	2	N	42					195
								46	9									
04	1422	N	1422	-0-		-0-	-0-	28	1	1370	2	N	22					217
								24	9									
05	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	31	1	1552	2	N	34	196	1			55
								37	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1395	N	1178	-0-		-217	-0-	28	1	1111	2	N	35					139
								39	9									
01	1395	N	1107	-0-		-288	-0-	25	1	1062	2	N	18					157
								20	9									
02	1232	N	1149	-0-		-83	-0-	28	1	1080	2	N	37					194
								41	9									
03	1178	N	1147	-0-		-31	-0-	28	1	1086	2	N	30					224
								33	9									
04	1080	N	1055	-0-		-25	-0-	26	1	1005	2	N	22					246
								24	9									
05	1271	N	1080	-0-		-191	-0-	28	1	1030	2	N	20					266
								22	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
12	4247	X	4247	-0-		-0-	-0-	452	1	3613	2	Y	165	176	1			373
								182	9									
01	4070	X	4070	-0-		-0-	-0-	459	1	3447	2	Y	149	188	1			334
								164	9									
02	3801	X	3801	-0-		-0-	-0-	420	1	3220	2	Y	146	186	1			294
								161	9									
03	3985	X	3985	-0-		-0-	-0-	430	1	3409	2	Y	133	181	1			246
								146	9									
04	3780	X	3575	-0-		-205	-0-	418	1	3047	2	Y	100					346
								110	9									
05	4157	X	4157	-0-		-0-	-0-	439	1	3565	2	Y	139	179	1			306
								153	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
12	464	N	464	-0-		-0-	-0-	211	1	253	2	N	-0-					134
01	652	N	652	-0-		-0-	-0-	403	1	249	2	N	-0-					134
02	448	N	397	-0-		-51	-0-	184	1	213	2	N	-0-					134
03	569	N	569	-0-		-0-	-0-	331	1	238	2	N	-0-					134
04	570	N	353	-0-		-217	-0-	162	1	191	2	N	-0-					134
05	836	N	836	-0-		-0-	-0-	245	1	481	2	N	100					234
								110	9									

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. 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
12	3689	X	3217	-0-		-472	-0-	30	1	3156	2	N	28					500
								31	9									
01	3627	X	2681	-0-		-946	-0-	30	1	2561	2	N	82	168	1			414
								90	9									
02	3276	X	2564	-0-		-712	-0-	28	1	2480	2	N	51	327	1			138
								56	9									
03	3286	X	2806	-0-		-480	-0-	31	1	2714	2	N	55					193
								61	9									
04	3120	X	2386	-0-		-734	-0-	30	1	2288	2	N	62	161	1			94
								68	9									
05	3224	X	1914	-0-		-1310	-0-	27	1	1833	2	N	49					143
								54	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2254	-0-	-815	-0-	181	1	2026	2	N	43					279
							47	9									
01	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	183	1	2259	2	N	8					287
							9	9									
02	2492	X	2405	-0-	-87	-0-	160	1	2245	2	N	-0-					287
03	2728	X	2264	-0-	-464	-0-	183	1	2062	2	N	17	194	1			110
							19	9									
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	179	1	2650	2	N	2					112
							2	9									
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	186	1	2715	2	N	89					201
							98	9									

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
12	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	31	1	1849	2	N	47					239
							52	9									
01	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	31	1	1764	2	N	63					302
							69	9									
02	1708	N	1662	-0-	-46	-0-	28	1	1588	2	N	42	170	1			174
							46	9									
03	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	31	1	1743	2	N	67					241
							74	9									
04	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	30	1	1633	2	N	51	173	1			119
							56	9									
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	31	1	1831	2	N	55					174
							61	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
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	30	1	1523	2	N	99	172	1			306
							109	9									
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	31	1	1452	2	N	81	171	1			216
							89	9									
02	1512	N	1449	-0-	-63	-0-	28	1	1323	2	N	89	170	1			135
							98	9									
03	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	31	1	1516	2	N	79	167	1			47
							87	9									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	30	1	1446	2	N	90					137
							99	9									
05	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	31	1	1486	2	N	76					213
							84	9									

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
12	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	19	1	1252	2	N	28					113
							31	9									
01	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	26	1	1075	2	N	119					232
							131	9									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	19	1	937	2	N	37					269
							41	9									
03	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	26	1	1044	2	N	11	188	1			92
							12	9									
04	1200	N	990	-0-	-210	-0-	21	1	967	2	N	2					94
							2	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	27	1	1225	2	N	43					137
							47	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	31	1	1765	2	N	78					292
							86	9									
01	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	31	1	1889	2	N	76	194	1			174
							84	9									
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	27	1	1607	2	N	63					237
							69	9									
03	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	31	1	1777	2	N	67	187	1			117
							74	9									
04	1950	N	1432	-0-	-518	-0-	30	1	1347	2	N	50					167
							55	9									
05	1891	N	77	-0-	-1814	-0-	30	1	45	2	N	2					169
							2	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	547	-0-	-786	-0-	30	1	515	2	N	2					251
							2	9									
01	992	N	545	-0-	-447	-0-	31	1	482	2	N	29	180	1			100
							32	9									
02	756	N	479	-0-	-277	-0-	28	1	429	2	N	20					120
							22	9									
03	558	N	119	-0-	-439	-0-	24	1	69	2	N	24					144
							26	9									
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	30	1	1304	2	N	110					254
							121	9									
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	31	1	2349	2	N	114	198	1			170
							125	9									

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	95					239
							105	9									
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	758	2	N	26	179	1			86
							29	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	N	7					93
							8	9									
03	744	N	488	-0-	-256	-0-	12	1	476	2	N	-0-					93
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	24	1	886	2	N	225	183	1			135
							248	9									
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	31	1	1089	2	N	72					207
							79	9									

KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	29	1	2325	2	N	114					336
							125	9									
01	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	30	1	2160	2	N	67	176	1			227
							74	9									
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	27	1	2062	2	N	92					319
							101	9									
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	30	1	2229	2	N	147	165	1			301
							162	9									
04	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	27	1	2017	2	N	61	184	1			178
							67	9									
05	2418	N	2231	-0-	-187	-0-	29	1	2093	2	N	99					277
							109	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	966	-0-	-243	-0-	965	2	1	9	N	1					116
01	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1119	2	2	9	N	2					118
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	1146	2	11	9	N	10					128
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1181	2	22	9	N	20					148
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1114	2	7	9	N	6					154
05	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1191	2	9	9	N	8					162

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 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
12	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1208	2	193	9	N	175	199	1			209
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1108	2	144	9	N	131	195	1			145
02	1372	N	1125	-0-	-247	-0-	994	2	131	9	N	119	195	1			69
03	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1112	2	160	9	N	145					214
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1073	2	150	9	N	136	189	1			161
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1073	2	122	9	N	111	195	1			77

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	31	1	4178	2	N	104	197	1			164
							114	9									
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	24	1	3278	2	N	44	156	1			52
							48	9									
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	28	1	3521	2	N	138					190
							152	9									
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	31	1	3514	2	N	111	202	1			99
							122	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	30	1	3378	2	N	104					203
							114	9									
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	31	1	3521	2	N	106	194	1			115
							117	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 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
12	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	3242	2	81	9	N	74	163	1			178
01	3565	X	2458	-0-	-1107	-0-	2412	2	46	9	N	42					220
02	3192	X	3059	-0-	-133	-0-	3012	2	47	9	N	43					263
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3462	2	74	9	N	67	166	1			164
*04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3853	2	88	9	N	80					244
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3826	2	85	9	N	77	183	1			138

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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					91
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	199	2	32	9	N	29					120
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	2			N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					120
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2401	-0-	-482	-0-	30	1	2326	2	N	41					210
							45	9									
01	2883	X	1999	-0-	-884	-0-	31	1	1957	2	N	10					220
							11	9									
02	2604	X	2337	-0-	-267	-0-	26	1	2277	2	N	31					251
							34	9									
03	2697	X	2534	-0-	-163	-0-	31	1	2459	2	N	40					291
							44	9									
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	29	1	2439	2	N	22					313
							24	9									
*05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	30	1	2560	2	N	35	185	1			163
							39	9									

JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	1929	-0-	-520	-0-	30	1	1857	2	Y	38	198	1			224
							42	9									
01	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	31	1	1788	2	Y	40					264
							44	9									
02	1960	N	1731	-0-	-229	-0-	28	1	1652	2	Y	46					310
							51	9									
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	31	1	1836	2	Y	122	194	1			238
							134	9									
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	30	1	2027	2	Y	48					286
							53	9									
05	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	31	1	1700	2	Y	96	166	1			216
							106	9									

BRAUM FAMILY WELL #: 1081HC RRCID -> 275031 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	31	1	1959	2	N	61					270
							67	9									
01	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	30	1	1804	2	N	46					316
							51	9									
02	1904	N	1597	-0-	-307	-0-	28	1	1535	2	N	31	178	1			169
							34	9									
03	2046	N	1668	-0-	-378	-0-	31	1	1608	2	N	26					195
							29	9									
04	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	29	1	1605	2	N	34					229
							37	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	28	1	1716	2	N	35					264
							39	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 5H RRCID -> 275963 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	29	1	1360	2	N	48					171
							53	9									
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	30	1	1427	2	N	73					244
							80	9									
02	1372	N	1088	-0-	-284	-0-	26	1	1044	2	N	16	197	1			63
							18	9									
03	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	31	1	1262	2	N	7					70
							8	9									
04	1470	N	1083	-0-	-387	-0-	30	1	1034	2	N	17					87
							19	9									
05	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	31	1	1019	2	N	35					122
							39	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	(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
12	3007	X	2519	-0-		-488	-0-	31	1	2443	2	N	41					134
								45	9									
01	2604	X	2300	-0-		-304	-0-	28	1	2248	2	N	22					156
								24	9									
02	2268	X	2181	-0-		-87	-0-	26	1	2133	2	N	20					176
								22	9									
03	2511	X	2373	-0-		-138	-0-	27	1	2310	2	N	33					209
								36	9									
04	2430	X	2374	-0-		-56	-0-	28	1	2318	2	N	25					234
								28	9									
05	2511	X	2490	-0-		-21	-0-	30	1	2434	2	N	24					258
								26	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	930	N	621	-0-		-309	-0-	23	1	598	2	N	-0-					242
01	713	N	582	-0-		-131	-0-	29	1	542	2	N	10					252
								11	9									
02	756	N	457	-0-		-299	-0-	21	1	427	2	N	8					260
								9	9									
03	680	N	680	-0-		-0-	-0-	30	1	633	2	N	15					275
								17	9									
04	570	N	535	-0-		-35	-0-	27	1	493	2	N	14					289
								15	9									
*05	576	N	576	-0-		-0-	-0-	29	1	533	2	N	13					302
								14	9									

BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1054	N	893	-0-		-161	-0-	29	1	785	2	N	72	183	1			245
								79	9									
01	992	N	685	-0-		-307	-0-	29	1	646	2	N	9					254
								10	9									
02	756	N	546	-0-		-210	-0-	22	1	500	2	N	22					276
								24	9									
03	899	N	895	-0-		-4	-0-	31	1	789	2	N	68					344
								75	9									
04	805	N	805	-0-		-0-	-0-	30	1	736	2	N	35	185	1			194
								39	9									
05	904	N	904	-0-		-0-	-0-	31	1	795	2	N	71					265
								78	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5310	-0-		-301	-0-	31	1	5165	2	N	104	201	1			351
								114	9									
01	5611	X	4792	-0-		-819	-0-	31	1	4675	2	N	78					429
								86	9									
02	5265	X	5265	-0-		-0-	-0-	28	1	5139	2	N	89					518
								98	9									
03	5960	X	5960	-0-		-0-	-0-	31	1	5833	2	N	87	199	1			406
								96	9									
04	5160	X	4949	-0-		-211	-0-	27	1	4849	2	N	66	193	1			279
								73	9									
05	5828	X	5775	-0-		-53	-0-	29	1	5643	2	N	94					373
								103	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	153	1	3067	2	N	289	394	1			146
							318	9									
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	144	1	2829	2	N	258					404
							284	9									
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	140	1	2535	2	N	246	577	1			73
							271	9									
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	155	1	3055	2	N	285	194	1			164
							314	9									
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	150	1	2938	2	N	286	384	1			66
							315	9									
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	148	1	3026	2	N	256	184	1			138
							282	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. (I) GAS 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	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	31	1	1695	2	N	61	161	1			152
							67	9									
01	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	28	1	1547	2	N	53					205
							58	9									
02	1652	N	1638	-0-	-14	-0-	28	1	1544	2	N	60					265
							66	9									
03	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	31	1	1659	2	N	49	179	1			135
							54	9									
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	30	1	1595	2	N	54					189
							59	9									
05	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	31	1	1687	2	N	55					244
							61	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. (I) GAS 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	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	31	1	2995	2	N	-0-					286
01	2418	X	173	-0-	-2245	-0-	31	1	142	2	N	-0-					286
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	28	1	2784	2	N	-0-					286
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	31	1	3786	2	N	26	185	1			127
							29	9									
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	30	1	4014	2	N	22					149
							24	9									
05	2418	X	1760	-0-	-658	-0-	31	1	1715	2	N	13					162
							14	9									

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	31	1	1536	2	N	29					177
							32	9									
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	30	1	1603	2	N	40					217
							44	9									
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	28	1	1509	2	N	37	172	1			82
							41	9									
03	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	27	1	1467	2	N	36					118
							40	9									
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	30	1	1576	2	N	37					155
							41	9									
05	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	31	1	1616	2	N	34					189
							37	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	31	1	2423	2	N	186	201	1			262
							205	9									
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	31	1	2437	2	N	186	200	1			248
							205	9									
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	28	1	2292	2	N	188					436
							207	9									
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	31	1	2553	2	N	157	199	1			394
							173	9									
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	30	1	2474	2	N	157	197	1			354
							173	9									
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	31	1	2505	2	N	154	195	1			313
							169	9									

MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

12	93	N	67	-0-	-26	-0-	31	1	16	2	N	18					204
							20	9									
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	31	1	9	2	N	13					217
							14	9									
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	28	1	10	9	N	9					226
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	31	1	8	2	N	6					232
							7	9									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	25	1	52	2	N	9					241
							10	9									
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	1					242
							1	9									

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

12	279	N	220	-0-	-59	-0-	51	1	169	2	Y	-0-					67
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	53	1	179	2	Y	-0-					67
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	43	1	126	2	Y	-0-					67
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	49	1	159	2	Y	-0-					67
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	52	1	179	2	Y	1					68
							1	9									
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	41	1	122	2	Y	-0-					68

PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

12	465	N	440	-0-	-25	-0-	70	1	359	2	Y	10					102
							11	9									
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	70	1	342	2	Y	2					104
							2	9									
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	66	1	334	2	Y	8					112
							9	9									
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	71	1	358	2	Y	3					115
							3	9									
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	70	1	335	2	Y	2					117
							2	9									
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	55	1	291	2	Y	6					123
							7	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2773	-0-	-389	-0-	27	1	2681	2	N	59					326
							65	9									
01	3162	X	2573	-0-	-589	-0-	25	1	2515	2	N	30	195	1			161
							33	9									
02	2856	X	2476	-0-	-380	-0-	25	1	2414	2	N	34					195
							37	9									
03	3162	X	2603	-0-	-559	-0-	26	1	2501	2	N	69					264
							76	9									
04	3060	X	2814	-0-	-246	-0-	26	1	2723	2	N	59	202	1			121
							65	9									
05	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	26	1	2443	2	N	51					172
							56	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

12	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	272	1	1599	2	N	105					391
							116	9									
01	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	272	1	1501	2	N	87					478
							96	9									
02	1932	N	1755	-0-	-177	-0-	251	1	1409	2	N	86					564
							95	9									
03	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	274	1	1352	2	N	133	386	1			311
							146	9									
04	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	261	1	1269	2	N	75	182	1			204
							83	9									
05	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	276	1	1527	2	N	63					267
							69	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

12	186	N	166	-0-	-20	-0-	45	1	121	2	Y	-0-					20
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	45	1	109	2	Y	-0-					20
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	41	1	109	2	Y	-0-					20
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	41	1	109	2	Y	-0-					20
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	42	1	107	2	Y	-0-					20
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	44	1	111	2	Y	-0-					20

PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	1			11

PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	399	1	1963	2	N	29					130
							32	9									
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	367	1	2051	2	N	53					183
							58	9									
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	364	1	1906	2	N	43	172	1			54
							47	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	391	1	1721	2	N	31					85
							34	9									
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	366	1	1738	2	N	33					118
							36	9									
*05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	403	1	1670	2	N	31					149
							34	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4199	2	336	9	N	305	378	1			98
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3697	2	242	9	N	220	186	1			132
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	3942	2	364	9	N	331	394	1			69
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4066	2	317	9	N	288	197	1			160
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	3873	2	292	9	N	265	388	1			37
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	3936	2	303	9	N	275	189	1			123

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A WELL #: C003CP RRCID -> 289032 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490

12	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	31	1	14430	2	N	524	694	1			366
							576	9									
01	14570	X	14089	-0-	-481	-0-	31	1	13543	2	N	468	364	1			470
							515	9									
02	13692	X	12350	-0-	-1342	-0-	28	1	11879	2	N	403	523	1			350
							443	9									
03	15159	X	12842	-0-	-2317	-0-	31	1	12324	2	N	443	536	1			257
							487	9									
04	14670	X	11530	-0-	-3140	-0-	30	1	11127	2	N	339	347	1			249
							373	9									
05	15035	X	12609	-0-	-2426	-0-	31	1	12118	2	N	418	181	1			486
							460	9									

TROSPER-VALDO 361/432 A WELL #: C001MD RRCID -> 293940 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8535 - 17970

12	18321	X	16110	-0-	-2211	-0-	30	1	14704	2	N	1251	1184	1			209
							1376	9									
01	18321	X	15680	-0-	-2641	-0-	31	1	14282	2	N	1243	1185	1			267
							1367	9									
02	16016	X	14322	-0-	-1694	-0-	28	1	12962	2	N	1211	1198	1			280
							1332	9									
03	17422	X	15439	-0-	-1983	-0-	31	1	13982	2	N	1296	1172	1			404
							1426	9									
04	16020	X	14710	-0-	-1310	-0-	30	1	13342	2	N	1216	1362	1			258
							1338	9									
05	16120	X	15152	-0-	-968	-0-	31	1	13717	2	N	1276	1359	1			175
							1404	9									

JAMES-BURRUS 253/276 A WELL #: C001PG RRCID -> 295341 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8925 - 17294

12	9827	X	9186	-0-	-641	-0-	7525	2	1661	9	N	1510	1518	1			244
01	9796	X	9302	-0-	-494	-0-	7725	2	1577	9	N	1434	1376	1			302
02	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	28	1	8436	2	N	1329	1537	1			94
							1462	9									
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	31	1	10438	2	N	1389	1378	1			105
							1528	9									
04	9000	X	8007	-0-	-993	-0-	28	1	7232	2	N	679	677	1			107
							747	9									
05	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	31	1	10386	2	N	1570	1368	1			309
							1727	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	16120	X	15924	-0-	-196	-0-	1075 2475	1 9	12374	2	N	2250	2277	1			319
01	15934	X	13714	-0-	-2220	-0-	957 2075	1 9	10682	2	N	1886	1736	1			469
02	14672	X	12187	-0-	-2485	-0-	980 2013	1 9	9194	2	N	1830	2048	1			251
03	16244	X	12426	-0-	-3818	-0-	1085 2013	1 9	9328	2	N	1830	1695	1			386
04	15720	X	11356	-0-	-4364	-0-	1050 1885	1 9	8421	2	N	1714	1716	1			384
05	15934	X	13483	-0-	-2451	-0-	1068 2178	1 9	10237	2	N	1980	1903	1			461

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
12	20956	X	12842	-0-	-8114	-0-	31 955	1 9	11856	2	N	868	801	1			468
01	19344	X	13281	-0-	-6063	-0-	31 1084	1 9	12166	2	N	985	992	1			461
02	16016	X	10950	-0-	-5066	-0-	28 943	1 9	9979	2	N	857	1005	1			313
03	15965	X	11886	-0-	-4079	-0-	31 1064	1 9	10791	2	N	967	1007	1			273
04	14100	X	11315	-0-	-2785	-0-	30 981	1 9	10304	2	N	892	807	1			358
05	13268	X	11022	-0-	-2246	-0-	31 902	1 9	10089	2	N	820	600	1			578

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
12	68448	X	38892	-0-	-29556	-0-	31 3024	1 9	35837	2	N	2749	2576	1			355
01	60450	X	34983	-0-	-25467	-0-	31 2764	1 9	32188	2	N	2513	2642	1			226
02	48580	X	29798	-0-	-18782	-0-	28 2356	1 9	27414	2	N	2142	2058	1			310
03	47089	X	29964	-0-	-17125	-0-	31 2391	1 9	27542	2	N	2174	2104	1			380
04	40680	X	26152	-0-	-14528	-0-	30 2125	1 9	23997	2	N	1932	2060	1			252
05	38905	X	23383	-0-	-15522	-0-	31 1956	1 9	21396	2	N	1778	1778	1			252

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
12	12927	X	7842	-0-	-5085	-0-	1085 1647	1 9	5110	2	N	1497	1215	1			380
01	9703	X	7245	-0-	-2458	-0-	971 1453	1 9	4821	2	N	1321	1380	1			321
02	7980	X	6627	-0-	-1353	-0-	979 1287	1 9	4361	2	N	1170	1211	1			280
03	7843	X	7005	-0-	-838	-0-	997 1258	1 9	4750	2	N	1144	1195	1			229
04	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	29 1242	1 9	6682	2	N	1129	1215	1			143
05	7843	X	7310	-0-	-533	-0-	31 1195	1 9	6084	2	N	1086	994	1			235

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON-KELLN 148/205 A WELL #: C001MC RRCID -> 300827 COMPL. DATE 10/09/2025 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8500 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		58731	-0-	58731	132505	1219 14655	1 9	42857	2	N	13323	13577	1			415
01	188293	X	55788	-0-	-132505	-0-	1126 11743	1 9	42919	2	N	10675	10836	1			254
02	44891	X	44891	-0-	-0-	-0-	952 8776	1 9	35163	2	N	7978	7735	1			497
03	47368	X	44174	-0-	-3194	-0-	574 8265	1 9	35335	2	N	7514	7607	1			404
04	45840	X	38377	-0-	-7463	-0-	58 7222	1 9	31097	2	N	6565	6622	1			347
05	47368	X	38131	-0-	-9237	-0-	796 6391	1 9	30944	2	N	5810	5354	1			803

GOSSETT 967 WELL #: C001CN RRCID -> 301674 COMPL. DATE 02/12/2026 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7895 - 12278

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	23010	X	NO RPT	-0-	-23010	-0-					N	NO RPT					-0-
05	71331	X	NO RPT	-0-	-71331	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 295418 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7338 - 7415

12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2465	-0-	-1651	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3104	-0-	-1453	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
*04	4410	X	2593	-0-	-1817	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2512	-0-	-774	-0-	2512	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

12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	62	1	878	2	N	-0-					60
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	62	1	779	2	N	-0-					60
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	56	1	731	2	N	-0-					60
03	868	N	34	-0-	-834	-0-	34	1			N	-0-					60
04	810	N	740	-0-	-70	-0-	36	1	704	2	N	-0-					60
05	868	N	741	-0-	-127	-0-	62	1	679	2	N	-0-					60

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	527	N	287	-0-	-240	-0-	41	1	169	3	N	70					279
							77	9									
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	N	99	193	1			185
							109	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	186	3	N	107					292
							118	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	215	1	63	2	N	92	193	1			190
							101	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	91					285
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285

SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	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

12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					52
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					52
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					52
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					52
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					52
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					52

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1771	2	63	9	N	57					168
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1726	2	57	9	N	52					220
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1231	2	138	9	N	125	335	1			10
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1632	2	73	9	N	66					76
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	68					144
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1822	2	92	9	N	84	149	1			79

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	237	1	1022	3	N	-0-					50
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	204	1	999	3	N	-0-					50
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	193	1	905	3	N	-0-					50
03	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	984	1	257	2	N	-0-					50
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	5					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	1364	2	2	9	N	2					17
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1500	2	3	9	N	3					20
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	2	9	9	N	8					28
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1408	2	7	9	N	6					34
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1					35
05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1495	2	4	9	N	4					39

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
12	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	636	1	1008	3	N	35					202
							39	9									
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	576	1	998	3	N	55					257
							61	9									
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	535	1	895	3	N	40	163	1			134
							44	9									
03	1674	N	1269	-0-	-405	-0-	742	1	521	2	N	5					139
							6	9									
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	62	1			58

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
12	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	850	1	1785	3	N	27					240
							30	9									
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	779	1	1736	3	N	42	177	1			105
							46	9									
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	705	1	1547	3	N	35					140
							39	9									
03	2666	N	2433	-0-	-233	-0-	1629	1	801	2	N	3					143
							3	9									
04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	119	1			40

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
12	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	574	1	1435	3	N	73	178	1			256
							80	9									
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	444	1	1406	3	N	67					323
							74	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	578	1	1313	3	N	48					371
							53	9									
03	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	1402	1	496	2	N	12					383
							13	9									
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	140	2	372	9	N	338					338

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7280	-0-	-625	-0-	7239	2	41	9	N	37					163
01	7905	X	7168	-0-	-737	-0-	7127	2	41	9	N	37	166	1			34
02	6748	X	6226	-0-	-522	-0-	6204	2	22	9	N	20					54
03	7471	X	7349	-0-	-122	-0-	7320	2	29	9	N	26					80
04	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7162	2	26	9	N	24					104
05	7285	X	6872	-0-	-413	-0-	6848	2	24	9	N	22					126

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4020	-0-	-134	-0-	372	1	3611	2	N	34					47
							37	9									
01	4154	X	3382	-0-	-772	-0-	325	1	3033	2	N	22					69
							24	9									
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	330	1	3427	2	N	25					94
							28	9									
03	4154	X	3801	-0-	-353	-0-	366	1	3371	2	N	58					152
							64	9									
04	4020	X	3523	-0-	-497	-0-	350	1	3136	2	N	34	164	1			22
							37	9									
05	4185	X	3391	-0-	-794	-0-	372	1	2997	2	N	20					42
							22	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	747	1	916	2	N	228	175	1			254
							251	9									
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	741	1	928	2	N	259	172	1			341
							285	9									
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	736	1	959	2	N	287	346	1			282
							316	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	878	1	1020	2	N	348	177	1			453
							383	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	850	1	903	2	N	300	512	1			241
							330	9									
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	878	1	934	2	N	252	171	1			322
							277	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	366	1	1746	2	N	69	169	1			104
							76	9									
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	321	1	38	2	N	52					156
							57	9									
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	336	1	1547	2	N	50					206
							55	9									
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	360	1	1417	2	N	38	165	1			79
							42	9									
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	360	1	1417	2	N	35					114
							39	9									
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	361	1	2163	2	N	119					233
							131	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	3788					N	-0-					57
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	688					N	-0-					57
*02	688	N	-0-	-0-	-688	-0-					N	-0-					57
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

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. (I) GAS 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	3100	N	766	-0-	-2334	389821	324	1	370	2	N	65	161	1			48
							72	9									
*01	3100	N	767	-0-	-2333	387488	335	1	371	2	N	55					103
							61	9									
*02	2800	N	1208	-0-	-1592	385896	292	1	802	2	N	104	162	1			45
							114	9									
*03	3100	N	1142	-0-	-1958	383938	335	1	722	2	N	77					122
							85	9									
*04	3000	N	853	-0-	-2147	381791	324	1	433	2	N	87	159	1			50
							96	9									
*05	3100	N	996	-0-	-2104	379687	335	1	566	2	N	86					136
							95	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. (I) GAS 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	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	658	1	421	2	N	92					183
							101	9									
01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	850	1	108	2	N	126	171	1			138
							139	9									
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	793	1	383	2	N	179	173	1			144
							197	9									
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	878	1	1607	2	N	179					323
							197	9									
04	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	850	1	343	2	N	158	173	1			308
							174	9									
05	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	878	1	137	2	N	168	173	1			303
							185	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	106	1	1686	2	N	77					217
							85	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. (I) GAS 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	1705	N	932	-0-	-773	-0-	850	1	17	2	N	59	163	1			126
							65	9									
01	1147	N	815	-0-	-332	-0-	765	1	50	9	N	45					171
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	736	1	400	2	N	47					218
							52	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	780	1	545	2	N	80	172	1			126
							88	9									
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	642	1	433	2	N	55					181
							61	9									
05	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	666	1	405	2	N	99	171	1			109
							109	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2539	N	2539	-0-		-0-		-0-	525	1	1890	2	N	113	170	1			140
									124	9									
01	909	N	909	-0-		-0-		-0-	452	1	354	2	N	94	166	1			68
									103	9									
02	2156	N	2029	-0-		-127		-0-	444	1	1480	2	N	95					163
									105	9									
03	2542	N	2253	-0-		-289		-0-	489	1	1661	2	N	94	161	1			96
									103	9									
04	1945	N	1945	-0-		-0-		-0-	510	1	1321	2	N	104					200
									114	9									
05	2232	N	1453	-0-		-779		-0-	539	1	785	2	N	117	169	1			148
									129	9									

PUNDT 197 WELL #: RRCID -> 290712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8889 - 12829

12	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1395	N	1325	-0-		-70		-0-	1218	2	107	9	N	97					266
01	1364	N	1333	-0-		-31		-0-	1211	2	122	9	N	111	175	1			202
02	1194	N	1194	-0-		-0-		-0-	1085	2	109	9	N	99					301
03	1333	N	-0-	-0-		-1333		-0-					N	-0-					301
04	1290	N	998	-0-		-292		-0-	930	2	68	9	N	62					264
05	1333	N	1045	-0-		-288		-0-	964	2	81	9	N	74	176	1			162

PUNDT 197 WELL #: 7H RRCID -> 290722 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9097 - 13685

12	1523	N	1523	-0-		-0-		-0-	1377	2	146	9	N	133					306
01	1461	N	1461	-0-		-0-		-0-	1336	2	125	9	N	114	174	1			246
02	1316	N	1315	-0-		-1		-0-	1203	2	112	9	N	102					348
03	1519	N	1453	-0-		-66		-0-	1328	2	125	9	N	114	213	1			249
04	1411	N	1411	-0-		-0-		-0-	1294	2	117	9	N	106	167	1			188
05	1504	N	1504	-0-		-0-		-0-	1412	2	92	9	N	84					272

WATERS 240 WELL #: 6H RRCID -> 290784 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 9097 - 12875

12	959	N	959	-0-		-0-		-0-	525	1	282	2	N	138	150	1			132
									152	9									
01	2077	N	856	-0-		-1221		-0-	452	1	304	2	N	91					223
									100	9									
02	1900	N	1900	-0-		-0-		-0-	444	1	1347	2	N	99	170	1			152
									109	9									
03	1884	N	1884	-0-		-0-		-0-	490	1	1280	2	N	104	172	1			84
									114	9									
04	1431	N	1431	-0-		-0-		-0-	510	1	822	2	N	90					174
									99	9									
05	2077	N	1269	-0-		-808		-0-	539	1	616	2	N	104	151	1			127
									114	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
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					20
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					20
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					20
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					20
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					20
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					20

DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508

12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					32
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					32
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					32
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					32
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					32
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					32

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					10
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					10
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					10
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					10
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					10
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					10

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	784	N	772	-0-	-12	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					242
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					242
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					242
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					242
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					242
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					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
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					122
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					122
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					122
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					122
*04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					122
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					122

SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					109
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					109
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					109
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					109
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					109
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					109

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					62
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					62
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					62
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					62
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					62
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					112
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					112
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	190	2			N	-0-					112
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					112
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					112
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1023	-0-	-13	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					15
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					15
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	484	2			N	-0-					15
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					15
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					15
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					6
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					6
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					6
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					6
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					6
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					6

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					49
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					49
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					49
03	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	2			N	-0-					49
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					49
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					73
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					73
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					73
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					73
*04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					73
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					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
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					94
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					94
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					94
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					94
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					94
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					94

SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					59
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					59
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					59
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					59
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					59
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					59

SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					48
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					48
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					48
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					48
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					48
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					48

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					48
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					48
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					48
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					48
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					48
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					48

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					28
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					28
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	2			N	-0-					28
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					28
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					28
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	1007	-0-	1007	1007	1007	2			N	-0-					18
02	14B2	EXT	218	-0-	218	1225	218	2			N	-0-					18
03	14B2	EXT	1	-0-	1	1226	1	2			N	-0-					18
04	14B2	EXT	1	-0-	1	1227	1	2			N	-0-					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1227					N	NO RPT					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
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					1
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					1
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					1
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					1
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					1
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					90
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					90
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					90
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					90
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					90
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					119
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					119
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-					119
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					85
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					85
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					85
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					12
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					12
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					12
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					12
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					12
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					12

IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

SCHULTZ "D" WELL #: RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2021

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					67
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					67
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					67
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					67
*04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					67
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					67

SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

12	3658	X	2216	-0-	-1442	-0-	2216	2			N	-0-					260
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					260
02	3080	X	1699	-0-	-1381	-0-	1699	2			N	-0-					260
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-	160	1			100
*04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					100
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					100

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460

12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					69
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					69
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					69
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					69
*04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					69
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					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
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					200
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					200
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					200
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			N	-0-					200
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					200
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					200

GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	2856	2			N	-0-					125
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					125
02	2800	N	2807	-0-	7	7	2807	2			N	-0-					125
03	2852	N	2750	-0-	-102	-0-	2750	2			N	-0-					125
*04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					125
05	3069	N	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					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
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	408	2	50	9	N	45					182
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	387	2	58	9	N	53	182	1			53
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	280	2	68	9	N	62					115
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	431	2	102	9	N	93					208
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	400	2	108	9	N	98	184	1			122
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					122

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 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
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					115
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					115
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	277	3	4	9	N	4					119
03	403	N	221	-0-	-182	-0-	220	3	1	9	N	1					120
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	3			N	-0-					120
05	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	3			N	-0-					120

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 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
12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6847	3	41	9	N	37					152
01	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7402	3	154	9	N	140	175	1			117
02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7487	3	183	9	N	166					283
03	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7777	3	196	9	N	178	280	1			181
04	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	8948	3	179	9	N	163	171	1			173
*05	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8724	3	169	9	N	154	185	1			142

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 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
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1629	3	124	9	N	113	116	1			112
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1345	3	91	9	N	83					195
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	830	3	91	9	N	83	143	1			135
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1342	3	99	9	N	90	88	1			137
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1526	3	139	9	N	126	86	1			177
*05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1570	3	166	9	N	151	180	1			148

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3807	3	75	9	N	68	71	1			127
01	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	3264	3	39	9	N	35					162
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4129	3	94	9	N	85	84	1			163
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4507	3	69	9	N	63	83	1			143
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4726	3	78	9	N	71	99	1			115
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	4984	3	96	9	N	87	82	1			120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	1995	3	91	9	N	83					220
01	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1733	3	92	9	N	84	182	1			122
02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1773	3	102	9	N	93					215
03	2077	X	2020	-0-	-57	-0-	1934	3	86	9	N	78					293
04	2010	X	1798	-0-	-212	-0-	1728	3	70	9	N	64	220	1			137
05	2077	X	1667	-0-	-410	-0-	1630	3	37	9	N	34	94	1			77

DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1361	3	63	9	N	57	103	1			147
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1167	3	58	9	N	53					200
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1476	3	63	9	N	57	80	1			177
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1611	3	65	9	N	59	83	1			153
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1689	3	116	9	N	105					258
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1781	3	87	9	N	79	177	1			160

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					32
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					32
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	2591	2	135	9	N	123	190	1			207
01	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	2672	2	135	9	N	123					330
02	2772	X	1861	-0-	-911	-0-	1814	2	47	9	N	43					373
03	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	2787	3	18	5	N	189	163	1			399
							208	9									
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	188	1	2505	3	N	149					548
							164	9									
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					548

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					33
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					33
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					33
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					33
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	874	2	28	9	N	25					58
05	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					58

HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

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
12	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	106	1	2260	2	N	46					241
							51	9									
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	284	1	2442	2	N	165					406
							182	9									
02	2044	X	1465	-0-	-579	-0-	27	1	1417	2	N	19	190	1			235
							21	9									
03	2263	X	1940	-0-	-323	-0-	23	1	1850	2	N	61					296
							67	9									
04	2190	X	2161	-0-	-29	-0-	44	1	2071	2	N	42					338
							46	9									
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	26	1	2672	2	N	32					370
							35	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
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1747	2	54	9	N	49					177
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1457	2	33	9	N	30					207
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1907	2	53	9	N	48					255
03	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1558	2	53	9	N	48					303
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1500	2	20	9	N	18	188	1			133
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2412	2	35	9	N	32					165

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
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	70	1	90	2	N	-0-					280
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	51	1	106	2	N	-0-					280
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	111	1	36	2	N	-0-					280
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	88	1	74	2	N	-0-					280
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	55	1	96	2	N	-0-					280
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	59	1	90	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
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	13	1	1383	2	N	222	177	1			363
							244	9									
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	11	1	1398	2	N	143	180	1			326
							157	9									
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	23	1	1289	2	N	138	186	1			278
							152	9									
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	19	1	1413	2	N	159	189	1			248
							175	9									
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	31	1	1386	2	N	140					388
							154	9									
05	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	10	1	1341	2	N	102	350	1			140
							112	9									

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
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	675	1	1923	2	N	139	179	1			307
							153	9									
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	439	1	2226	2	N	68	192	1			183
							75	9									
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2665	2	151	9	N	137					320
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	209	1	2634	2	N	126	174	1			272
							139	9									
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	260	1	2610	2	N	137	179	1			230
							151	9									
05	3131	X	2825	-0-	-306	-0-	285	1	2442	2	N	89	186	1			133
							98	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	58	1	3498	2	N	145	191	1			277
							160	9									
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3581	2	149	9	N	135					412
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	45	1	3290	2	N	100	384	1			128
							110	9									
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	2928	2	219	9	N	199					327
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	81	1	3326	2	N	180	187	1			320
							198	9									
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	72	1	3192	2	N	102	182	1			240
							112	9									

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
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	13	1	1068	2	N	294	359	1			329
							323	9									
01	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	12	1	1017	2	N	154	195	1			288
							169	9									
02	1316	N	1251	-0-	-65	-0-	22	1	986	2	N	221	169	1			340
							243	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	33	1	1148	2	N	259	361	1			238
							285	9									
04	1170	N	940	-0-	-230	-0-	30	1	846	2	N	58					296
							64	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	4	1	1219	2	N	290	353	1			233
							319	9									

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
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	49	1	1798	2	N	232	191	1			281
							255	9									
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	70	1	1572	2	N	163	181	1			263
							179	9									
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1441	2	231	9	N	210	186	1			287
03	3100	N	4354	-0-	1254	1254	77	1	4059	2	N	198	172	1			313
							218	9									
04	3000	N	3827	-0-	827	2081	43	1	3535	2	N	226	358	1			181
							249	9									
05	3100	N	1938	-0-	-1162	919	50	1	1657	2	N	210					391
							231	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
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3375	2	637	9	N	579	574	1			355
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	61	1	3000	2	N	337	389	1			303
							371	9									
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	2774	2	376	9	N	342	187	1			458
03	3999	X	3332	-0-	-667	-0-	3010	2	322	9	N	293	363	1			388
04	3870	X	3196	-0-	-674	-0-	2893	2	303	9	N	275	363	1			300
05	3999	X	3068	-0-	-931	-0-	8	1	2836	2	N	204	177	1			327
							224	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	13					126
							14	9									
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	2	N	-0-					126
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	7	1	84	2	N	-0-					126
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	2	N	-0-					126
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					126
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					126

WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	23	1	653	2	N	185	181	1			264
							204	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	19	1	589	2	N	74					338
							81	9									
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	195	188	1			345
							215	9									
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	18	1	596	2	N	163	188	1			320
							179	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	9	1	472	2	N	133	188	1			265
							146	9									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	8	1	508	2	N	122	172	1			215
							134	9									

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	1062	1	969	2	N	194					377
							213	9									
01	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	558	1	1423	2	N	91	181	1			287
							100	9									
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2646	2	133	9	N	121	186	1			222
03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	158	1	2673	2	N	163	183	1			202
							179	9									
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	175	1	2473	2	N	126					328
							139	9									
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	203	1	2555	2	N	147	190	1			285
							162	9									

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	N	144	169	1			360
							158	9									
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	103	185	1			278
							113	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	65					343
							72	9									
03	403	N	91	-0-	-312	-0-	15	1	26	2	N	45					388
							50	9									
04	330	N	125	-0-	-205	-0-	19	1	106	2	N	-0-					388
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					388

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	181	1	1852	2	N	348	178	1			323
							383	9									
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	181	1	1633	2	N	265	375	1			213
							292	9									
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	167	1	1523	2	N	273	186	1			300
							300	9									
03	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	175	1	1636	2	N	231	373	1			158
							254	9									
04	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	173	1	1534	2	N	159	174	1			143
							175	9									
05	2201	N	1353	-0-	-848	-0-	378	1	901	2	N	67					210
							74	9									

GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2126	2	72	9	N	65					322
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	59	1	1971	2	N	66	181	1			207
							73	9									
02	1204	N	848	-0-	-356	-0-	171	1	624	2	N	48					255
							53	9									
03	2201	N	1343	-0-	-858	-0-	59	1	1172	2	N	102					357
							112	9									
04	2040	N	265	-0-	-1775	-0-	162	2	103	9	N	94	189	1			262
05	930	N	379	-0-	-551	-0-	38	1	239	2	N	93	167	1			188
							102	9									

KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1488	2	314	9	N	285	355	1			193
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1451	2	215	9	N	195					388
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1359	2	212	9	N	193	375	1			206
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1242	2	193	9	N	175	183	1			198
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1035	2	143	9	N	130	180	1			148
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	704	2	99	9	N	90					238

TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	210	1	3311	2	N	92	146	1			148
							101	9									
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	192	1	3032	2	N	203	184	1			167
							223	9									
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	96	1	2855	2	N	118					285
							130	9									
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	101	1	3056	2	N	142	172	1			255
							156	9									
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	118	1	3005	2	N	122	189	1			188
							134	9									
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	125	1	3041	2	N	144	175	1			157
							158	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					72
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	163	1	1700	2	N	153	191	1			405
							168	9									
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	174	1	1576	2	N	146	178	1			373
							161	9									
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	156	1	1476	2	N	169					542
							186	9									
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	162	1	1636	2	N	180	354	1			368
							198	9									
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	188	1	1578	2	N	145	186	1			327
							160	9									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	175	1	1650	2	N	151	180	1			298
							166	9									

SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	936	2	768	9	N	698	717	1			151
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	587	2	249	9	N	226					377
02	1148	N	948	-0-	-200	-0-	31	1	577	2	N	309	174	1			512
							340	9									
03	1519	N	842	-0-	-677	-0-	38	1	563	2	N	219	369	1			362
							241	9									
04	810	N	709	-0-	-101	-0-	15	1	477	2	N	197	169	1			390
							217	9									
05	1054	N	56	-0-	-998	-0-	56	2			N	-0-					390

LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	10	1	1490	2	N	287	367	1			248
							316	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1389	2	238	9	N	216	196	1			268
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1326	2	219	9	N	199					467
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	8	1	1711	2	N	280	180	1			567
							308	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	11	1	1696	2	N	235	570	1			232
							259	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	6	1	1531	2	N	174	178	1			228
							191	9									

KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

12	8463	X	7973	-0-	-490	-0-	157	1	7443	2	N	339	171	1			483
							373	9									
01	8277	X	7482	-0-	-795	-0-	7270	2	212	9	N	193	349	1			327
02	7616	X	7172	-0-	-444	-0-	161	1	6671	2	N	309	185	1			451
							340	9									
03	8432	X	7851	-0-	-581	-0-	192	1	7245	2	N	376	369	1			458
							414	9									
04	8160	X	7481	-0-	-679	-0-	231	1	6954	2	N	269	369	1			358
							296	9									
05	7967	X	7284	-0-	-683	-0-	169	1	6811	2	N	276	364	1			270
							304	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	40	1	1827	2	N	492	515	1			245
							541	9									
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	21	1	1843	2	N	301	379	1			167
							331	9									
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	19	1	1739	2	N	318					485
							350	9									
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2012	2	658	9	N	598	526	1			557
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2030	2	271	9	N	246	358	1			445
05	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2007	2	275	9	N	250	178	1			517

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3767	-0-	667	967	969	1	2759	2	N	35					283
							39	9									
01	3370	X	2403	-0-	-967	-0-	400	1	2003	2	N	-0-					283
02	2576	X	1944	-0-	-632	-0-	299	1	1480	2	N	150					433
							165	9									
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	485	1	2711	2	N	75					508
							83	9									
04	2760	X	2241	-0-	-519	-0-	533	1	1612	2	N	87	345	1			250
							96	9									
05	2852	X	1981	-0-	-871	-0-	712	1	1182	2	N	79	172	1			157
							87	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5902	-0-	-329	-0-	303	1	5416	2	N	166					409
							183	9									
01	6417	X	5022	-0-	-1395	-0-	238	1	4720	2	N	58	174	1			293
							64	9									
02	5992	X	4856	-0-	-1136	-0-	228	1	4492	2	N	124	176	1			241
							136	9									
03	6634	X	5938	-0-	-696	-0-	289	1	5499	2	N	136	172	1			205
							150	9									
04	6420	X	5742	-0-	-678	-0-	296	1	5324	2	N	111	176	1			140
							122	9									
05	5890	X	4688	-0-	-1202	-0-	213	1	4336	2	N	126					266
							139	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	5113	-0-	-3629	-0-	4815	2	298	9	N	271	188	1			295
01	8742	X	4597	-0-	-4145	-0-	4420	2	177	9	N	161	374	1			82
02	7896	X	4181	-0-	-3715	-0-	4109	2	72	9	N	65					147
03	8463	X	7300	-0-	-1163	-0-	6825	2	475	9	N	432	347	1			232
04	6420	X	4453	-0-	-1967	-0-	39	1	4230	2	N	167	176	1			223
							184	9									
05	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	179	1	6175	2	N	355	373	1			205
							391	9									

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

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
12	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	1287	1	5008	2	N	664	550	1			352
							730	9									
01	5301	X	3673	-0-	-1628	-0-	1446	1	1629	2	N	544	744	1			152
							598	9									
02	4788	X	3333	-0-	-1455	-0-	989	1	1753	2	N	537	541	1			148
							591	9									
03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	1122	1	3900	2	N	623	544	1			227
							685	9									
04	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	1178	1	4911	2	N	517	531	1			213
							569	9									
05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	1487	1	4236	2	N	673	538	1			348
							740	9									

RADER 250X191A WELL #: 1H RRCID -> 285891 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386

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
12	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8	1	7960	2	N	635	550	1			250
							699	9									
01	8401	X	7290	-0-	-1111	-0-	297	1	6455	2	N	489	552	1			187
							538	9									
02	7308	X	6557	-0-	-751	-0-	52	1	5886	2	N	563	550	1			200
							619	9									
03	8680	X	8163	-0-	-517	-0-	7505	2	658	9	N	598	563	1			235
04	8400	X	7880	-0-	-520	-0-	7306	2	574	9	N	522	557	1			200
05	8680	X	6937	-0-	-1743	-0-	6342	2	595	9	N	541	568	1			173

RADER 250X191B WELL #: 2H RRCID -> 286122 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8736 - 19022

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
12	9703	X	8081	-0-	-1622	-0-	98	1	7731	2	N	229	192	1			225
							252	9									
01	9703	X	8232	-0-	-1471	-0-	188	1	7827	2	N	197	185	1			237
							217	9									
02	8148	X	7088	-0-	-1060	-0-	44	1	6827	2	N	197	352	1			82
							217	9									
03	9021	X	7735	-0-	-1286	-0-	28	1	7450	2	N	234	178	1			138
							257	9									
04	8730	X	7181	-0-	-1549	-0-	29	1	6925	2	N	206	179	1			165
							227	9									
05	8246	X	7607	-0-	-639	-0-	40	1	7336	2	N	210	182	1			193
							231	9									

RADER 250X191C WELL #: 3H RRCID -> 286474 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8929 - 19013

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
12	6727	X	5621	-0-	-1106	-0-	5167	2	454	9	N	413	362	1			348
01	6727	X	5591	-0-	-1136	-0-	43	1	5162	2	N	351	384	1			315
							386	9									
02	5712	X	5221	-0-	-491	-0-	4836	2	385	9	N	350	362	1			303
03	6324	X	5345	-0-	-979	-0-	4908	2	437	9	N	397	380	1			320
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	5691	2	425	9	N	386	533	1			173
05	5766	X	5584	-0-	-182	-0-	32	1	5169	2	N	348	183	1			338
							383	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	2115	1	2464	2	N	166	363	1			75
							183	9									
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	2196	1	2970	2	N	200					275
							220	9									
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	2470	1	2612	2	N	81	173	1			183
							89	9									
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	2536	1	2819	2	N	128	168	1			143
							141	9									
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	2156	1	2686	2	N	119					262
							131	9									
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	1412	1	3712	2	N	104	179	1			187
							114	9									

TUBB 246X195C WELL #: 2H RRCID -> 287647 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8825 - 19184

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

TUBB WELL #: 6247HD RRCID -> 287739 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8860 - 13895

12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	87	1	1566	2	N	168					259
							185	9									
01	1953	N	1347	-0-	-606	-0-	61	1	1212	2	N	67	177	1			149
							74	9									
02	2016	N	1358	-0-	-658	-0-	53	1	1056	2	N	226					375
							249	9									
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	2	N	117	167	1			325
							129	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	87	1	1571	2	N	109	185	1			249
							120	9									
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	145	175	1			219

WILLIAMS FARM 196B WELL #: 2HB RRCID -> 288068 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8920 - 13801

12	4154	X	3740	-0-	-414	-0-	3551	2	189	9	N	172					273
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4050	2	142	9	N	129	344	1			58
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	140	149	1			49
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4214	2	154	9	N	140					189
04	4170	X	3992	-0-	-178	-0-	3874	2	118	9	N	107	157	1			139
05	4185	X	3198	-0-	-987	-0-	7	1	3057	2	N	122	171	1			90
							134	9									

WILLIAMS FARM 196C WELL #: 3HC RRCID -> 288092 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9108 - 14149

12	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	3888	2	110	9	N	100					161
01	4805	X	3366	-0-	-1439	-0-	3247	2	119	9	N	108	173	1			96
02	4340	X	1802	-0-	-2538	-0-	1693	2	109	9	N	99	151	1			44
03	4805	X	3353	-0-	-1452	-0-	3196	2	157	9	N	143					187
04	4020	X	3272	-0-	-748	-0-	3142	2	130	9	N	118	169	1			136
05	3999	X	3239	-0-	-760	-0-	7	1	3122	2	N	100	168	1			68
							110	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILLIAMS FARM 196A WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2486	-0-	-1358	-0-	2317	2	169	9	N	154	174	1			113
01	4154	X	3729	-0-	-425	-0-	3573	2	156	9	N	142	175	1			80
02	3752	X	755	-0-	-2997	-0-	555	2	200	9	N	182	177	1			85
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3701	2	193	9	N	175					260
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3474	2	174	9	N	158	171	1			247
05	3720	X	3271	-0-	-449	-0-	7	1	3088	2	N	160	172	1			235
							176	9									

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

12	6324	X	4113	-0-	-2211	-0-	3623	2	490	9	N	445	360	1			213
01	6324	X	4329	-0-	-1995	-0-	3878	2	451	9	N	410	543	1			80
02	4508	X	4442	-0-	-66	-0-	3980	2	462	9	N	420	362	1			138
03	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	4260	2	523	9	N	475	551	1			62
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4323	2	487	9	N	443	365	1			140
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	37	1	4574	2	N	434	354	1			220
							477	9									

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					225
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					225
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	230	2			N	-0-					225
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					225
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					225
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	192	1			33

KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

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	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

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					28
01	372	#	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					28
02	336	#	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					28
03	372	#	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					28
04	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					28
05	372	#	361	-0-	-11	-0-	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

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

BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219	173	1			201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					206

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

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

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

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

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2536	-0-	-998	-0-	2429	2	107	9	N	97	165	1			17
01	3534	X	3320	-0-	-214	-0-	3302	2	18	9	N	16					33
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3487	2	6	9	N	5					38
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3809	2	46	9	N	42					80
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3677	2	24	9	N	22					102
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3786	2	87	9	N	79	162	1			19

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

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

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
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					57
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					57
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					57
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					57
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					57
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	143	2	1	9	N	1					58

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

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

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	115	1	3007	2	N	6					241
							7	9									
01	3131	X	2519	-0-	-612	-0-	115	1	2404	2	N	-0-					241
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	104	1	2832	2	N	3					244
							3	9									
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	115	1	3010	2	N	5					249
							6	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	111	1	2928	2	N	4					253
							4	9									
05	3255	X	3128	-0-	-127	-0-	115	1	2972	2	N	37					290
							41	9									

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					66

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

12	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	704	1	892	3	N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	819	1	750	3	N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	611	1	735	3	N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	901	1	887	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	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

12	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					160
01	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					160
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					160
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					160
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					160
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					33
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					33
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					33
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					33

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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
12	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	2081	2			N	-0-					139
01	2170	N	1732	-0-	-438	-0-	1732	2			N	-0-					139
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					139
03	2077	N	465	-0-	-1612	-0-	465	2			N	-0-					139
04	1680	N	2	-0-	-1678	-0-	2	2			N	-0-					139
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					139

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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
12	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	1739	2	3	9	N	3					73
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1856	2	18	9	N	16					89
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1800	2	7	9	N	6					95
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1976	2	30	9	N	27	1	8			121
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1672	2	183	9	N	166					287
05	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	1682	2			N	-0-					287

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
12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1706	2	29	9	N	26					277
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1848	2	44	9	N	40	167	1			150
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1973	2	56	9	N	51	1	8			200
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1866	2	52	9	N	47	2	8			245
04	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	1754	2	42	9	N	38	1	8			282
05	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1839	2	95	9	N	86	195	1	1	8	172

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
12	3131	X	2629	-0-	-502	-0-	2595	2	34	9	N	31					220
01	3131	X	2372	-0-	-759	-0-	2321	2	51	9	N	46					266
02	2828	X	2134	-0-	-694	-0-	2093	2	41	9	N	37	194	1	2	8	107
03	3131	X	2538	-0-	-593	-0-	2484	2	54	9	N	49	1	8			155
04	3030	X	2523	-0-	-507	-0-	2267	2	256	9	N	233	1	8			387
05	2635	X	2472	-0-	-163	-0-	2472	2			N	-0-					387

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
12	1054	N	799	-0-	-255	-0-	753	2	46	9	N	42					164
01	1054	N	625	-0-	-429	-0-	610	2	15	9	N	14					178
02	868	N	831	-0-	-37	-0-	817	2	14	9	N	13	160	1	1	8	30
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	870	2	40	9	N	36	1	8			65
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	635	2	95	9	N	86	1	8			150
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	N	1	1	8			150

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
12	930	N	703	-0-	-227	-0-	536	2	167	9	N	152	194	1			97
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	399	2	378	9	N	344	197	1			244
02	728	N	84	-0-	-644	-0-	81	2	3	9	N	3	3	8			244
03	713	N	513	-0-	-200	-0-	507	2	6	9	N	5	5	8			244
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	598	2	228	9	N	207	370	1	1	8	80
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	567	2	144	9	N	131	1	8			210

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
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4094	2	51	9	N	46	185	1			82
01	3534	X	3132	-0-	-402	-0-	3099	2	33	9	N	30					112
02	3976	X	3701	-0-	-275	-0-	3664	2	37	9	N	34	2	8			144
03	4402	X	3780	-0-	-622	-0-	3735	2	45	9	N	41	1	8			184
04	4260	X	3490	-0-	-770	-0-	3475	2	15	9	N	14	1	8			197
05	4154	X	3794	-0-	-360	-0-	3768	2	26	9	N	24					221

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2444	2	51	9	N	46					145
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2536	2	29	9	N	26					171
02	2268	N	1980	-0-	-288	-0-	1901	2	79	9	N	72	3	8			240
03	3100	N	5037	-0-	1937	1937	4951	2	86	9	N	78	194	1			124
04	0	W	4032	-0-	4032	5969	3995	2	37	9	N	34	1	8			157
05	0	W	3732	-0-	3732	9701	3666	2	66	9	N	60	166	1	1	8	50

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	776	2	112	9	N	102					134
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	736	2	73	9	N	66					200
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	701	2	96	9	N	87	200	1			87
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	819	2	132	9	N	120	186	1	1	8	20
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	789	2	85	9	N	77					97
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	800	2	119	9	N	108	193	1			12

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

12	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1261	2	59	9	N	54	160	1			84
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1177	2	70	9	N	64					148
02	1372	N	1088	-0-	-284	-0-	1027	2	61	9	N	55	155	1	1	8	47
03	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	1098	2	69	9	N	63	1	8			109
04	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1045	2	64	9	N	58					167
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1161	2	103	9	N	94	188	1			73

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400

12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1227	2	120	9	N	109	197	1			17
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1151	2	51	9	N	46					63
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1060	2	52	9	N	47					110
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1210	2	121	9	N	110	197	1	1	8	22
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1168	2	85	9	N	77					99
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1208	2	141	9	N	128					227

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	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

12	713	X	461	-0-	-252	-0-	446	2	15	9	N	14					175
01	651	X	521	-0-	-130	-0-	514	2	7	9	N	6	153	1			28
02	476	X	378	-0-	-98	-0-	370	2	8	9	N	7					35
03	520	X	520	-0-	-0-	-0-	506	2	14	9	N	13					48
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	538	2	10	9	N	9					57
05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	652	2	7	9	N	6					63

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1899	2	111	9	N	101	179	1			84
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1231	2	34	9	N	31					115
02	1792	N	798	-0-	-994	-0-	758	2	40	9	N	36	1	8			150
03	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	1717	2	132	9	N	120	169	1	2	8	99
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1562	2	285	9	N	259	1	8			357
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-	189	1			168

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1446	2	75	9	N	68					185
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1574	2	114	9	N	104	195	1			94
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1595	2	94	9	N	85					179
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1242	2	107	9	N	97	178	1	1	8	97
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1139	2	64	9	N	58	1	8			154
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1323	2	56	9	N	51					205

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1129	2	59	9	N	54					119
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1069	2	50	9	N	45					164
02	1428	N	1191	-0-	-237	-0-	1100	2	91	9	N	83	190	1	2	8	55
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1115	2	65	9	N	59					114
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1084	2	73	9	N	66					180
05	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	1068	2	62	9	N	56	180	1	1	8	55

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1994	2	103	9	N	94	183	1			64
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1700	2	68	9	N	62					126
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1642	2	290	9	N	264	181	1	1	8	208
03	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	1286	2	2	9	N	2	2	8			208
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1852	2	54	9	N	49	168	1	1	8	88
05	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1292	2	122	9	N	111					199

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
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3421	2	114	9	N	104	172	1			122
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2915	2	105	9	N	95					217
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2803	2	111	9	N	101	194	1			124
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2853	2	99	9	N	90	182	1			32
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2763	2	191	9	N	174	2	8			204
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2687	2	168	9	N	153					357

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
12	2914	X	1794	-0-	-1120	-0-	1612	2	182	9	N	165	186	1			112
01	2914	X	1603	-0-	-1311	-0-	1493	2	110	9	N	100					212
02	2324	X	1407	-0-	-917	-0-	1265	2	142	9	N	129	196	1	1	8	144
03	1798	X	1218	-0-	-580	-0-	1093	2	125	9	N	114	191	1	1	8	66
04	1740	X	1255	-0-	-485	-0-	1134	2	121	9	N	110	1	8			175
05	1798	X	1571	-0-	-227	-0-	1448	2	123	9	N	112	184	1			103

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
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	904	2	56	9	N	51					230
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	814	2	50	9	N	45	185	1			90
02	952	N	582	-0-	-370	-0-	529	2	53	9	N	48	1	8			137
03	961	N	622	-0-	-339	-0-	541	2	81	9	N	74	1	8			210
04	840	N	486	-0-	-354	-0-	434	2	52	9	N	47	165	1			92
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	562	2	72	9	N	65					157

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

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
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2013	2	102	9	N	93	196	1			132
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1955	2	91	9	N	83					215
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1844	2	117	9	N	106	200	1	2	8	119
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1918	2	84	9	N	76	1	8			194
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1830	2	174	9	N	158	184	1	1	8	167
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1884	2	21	9	N	19	1	8			185

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

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
12	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1728	2	118	9	N	107	199	1			95
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1592	2	70	9	N	64					159
02	1652	N	1580	-0-	-72	-0-	1485	2	95	9	N	86	196	1	2	8	47
03	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1751	2	99	9	N	90	1	8			136
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1702	2	100	9	N	91	193	1	1	8	33
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1746	2	100	9	N	91					124

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

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
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1269	2	97	9	N	88					222
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1249	2	88	9	N	80	185	1			117
02	1316	N	1161	-0-	-155	-0-	1073	2	88	9	N	80	3	8			194
03	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1095	2	66	9	N	60	173	1	3	8	78
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1094	2	222	9	N	202	1	8			279
05	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	8			279

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

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
12	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	981	2	75	9	N	68					187
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	977	2	56	9	N	51	178	1			60
02	1008	N	928	-0-	-80	-0-	875	2	53	9	N	48	1	8			107
03	1054	N	973	-0-	-81	-0-	920	2	53	9	N	48	1	8			154
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	916	2	134	9	N	122	179	1	1	8	96
05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	973	2	3	9	N	3					99

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	813	2	63	9	N	57					187
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	818	2	57	9	N	52	197	1			42
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	744	2	47	9	N	43	1	8			84
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	823	2	51	9	N	46	1	8			129
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	805	2	52	9	N	47	1	8			175
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	833	2	48	9	N	44					219

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					187
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					187
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					187
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					187
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					187
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					187

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1536	2	85	9	N	77	186	1			110
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1017	2	54	9	N	49					159
02	1288	N	952	-0-	-336	-0-	906	2	46	9	N	42	1	8			200
03	1612	N	972	-0-	-640	-0-	932	2	40	9	N	36	1	8			235
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	893	2	314	9	N	285	192	1	1	8	327
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					327

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	2			N	-0-					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	159	1			27
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					27
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2320	2	188	9	N	171	194	1			137
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2623	2	76	9	N	69	27	1			179
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2179	2	90	9	N	82	189	1	2	8	70
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2254	2	112	9	N	102	2	8			170
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2104	2	53	9	N	48	1	8			217
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2270	2	116	9	N	105	189	1	1	8	132

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

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

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342

12	1147	N	836	-0-	-311	-0-	750	2	86	9	N	78	28	1			142
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	782	2	47	9	N	43					185
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	802	2	53	9	N	48	187	1	1	8	45
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	733	2	61	9	N	55					100
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	810	2	106	9	N	96	177	1	1	8	18
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	783	2	79	9	N	72					90

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1321	2	191	9	N	174					202
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1431	2	135	9	N	123	185	1			140
02	1288	N	1224	-0-	-64	-0-	1112	2	112	9	N	102	192	1			50
03	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1200	2	198	9	N	180	185	1			45
04	1530	N	1282	-0-	-248	-0-	1146	2	136	9	N	124					169
05	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1161	2	174	9	N	158	193	1			134

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1179	2	63	9	N	57	187	1			80
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	791	2	65	9	N	59					139
02	1092	N	968	-0-	-124	-0-	696	2	272	9	N	247	194	1	2	8	190
03	1240	N	748	-0-	-492	-0-	748	2			N	-0-					190
04	840	N	717	-0-	-123	-0-	716	2	1	9	N	1	1	8			190
05	1085	N	817	-0-	-268	-0-	760	2	57	9	N	52	175	1			67

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	961	2	327	9	N	297	185	1			239
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	371	2	113	9	N	103	193	1			149
02	1036	N	435	-0-	-601	-0-	404	2	31	9	N	28					177
03	1240	N	877	-0-	-363	-0-	658	2	219	9	N	199	188	1	4	8	184
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	787	2	239	9	N	217	363	1	1	8	37
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	780	2	242	9	N	220	1	8			256

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1042	2	85	9	N	77	197	1			32
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	814	2	72	9	N	65					97
02	1092	N	955	-0-	-137	-0-	849	2	106	9	N	96	164	1	1	8	28
03	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	930	2	81	9	N	74					102
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	878	2	76	9	N	69	1	8			170
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	908	2	101	9	N	92	175	1			87

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
12	1426	N	988	-0-	-438	-0-	902	2	86	9	N	78	163	1			86
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	613	2	43	9	N	39					125
02	924	N	697	-0-	-227	-0-	640	2	57	9	N	52	1	8			176
03	992	N	810	-0-	-182	-0-	741	2	69	9	N	63	168	1	1	8	70
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	770	2	69	9	N	63					133
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	806	2	70	9	N	64					197

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
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
12	2015	N	1780	-0-	-235	-0-	1667	2	113	9	N	103					170
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1446	2	111	9	N	101	111	1			160
02	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1549	2	84	9	N	76	167	1	2	8	67
03	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1556	2	59	9	N	54	2	8			119
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1586	2	56	9	N	51	1	8			169
05	1798	N	1516	-0-	-282	-0-	1455	2	61	9	N	55	194	1			30

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
12	837	N	764	-0-	-73	-0-	689	2	75	9	Y	68	39	1			91
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	539	2	68	9	Y	62	81	1			72
02	728	N	627	-0-	-101	-0-	573	2	54	9	Y	49	72	1	1	8	48
03	DLQ G-10		601	-0-	601	528	2	73	9	Y	66	37	1	2	8	75	
04	DLQ G-10		540	-0-	540	1141	477	2	63	9	Y	57	72	1	1	8	59
*05	1651	N	510	-0-	-1141	-0-	433	2	77	9	Y	70	36	1			93

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
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	864	2	75	9	Y	68	39	1			71
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	764	2	67	9	Y	61	78	1			54
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	940	2	54	9	Y	49	72	1	1	8	30
03	DLQ G-10		901	-0-	901	901	829	2	72	9	Y	65	37	1	2	8	56
04	DLQ G-10		924	-0-	924	1825	861	2	63	9	Y	57	72	1	1	8	40
*05	1900	N	944	-0-	-956	869	867	2	77	9	Y	70	36	1			74

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	1282	2	75	9	Y	68	39	1			155
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1207	2	67	9	Y	61	78	1			138
02	1316	N	820	-0-	-496	-0-	769	2	51	9	Y	46	72	1	1	8	111
03	DLQ G-10		1178	-0-	1178	1178	1110	2	68	9	Y	62	37	1	2	8	134
04	DLQ G-10		1064	-0-	1064	2242	997	2	67	9	Y	61	72	1	1	8	122
*05	1900	N	1069	-0-	-831	1411	992	2	77	9	Y	70	36	1			156

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

12	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1495	2	132	9	N	120					237
01	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1395	2	125	9	N	114	198	1			153
02	1484	N	1435	-0-	-49	-0-	1290	2	145	9	N	132	190	1	1	8	94
03	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1426	2	118	9	N	107	1	8			200
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1335	2	150	9	N	136	188	1	1	8	147
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1361	2	348	9	N	316	1	8			462

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1704	2	132	9	N	120	195	1			182
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1544	2	130	9	N	118	200	1			100
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1531	2	106	9	N	96	1	8			195
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1417	2	117	9	N	106	195	1	2	8	104
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1636	2	289	9	N	263	1	8			366
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	N	1	196	1	1	8	170

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1614	2	166	9	N	151	194	1			140
01	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1340	2	141	9	N	128	195	1			73
02	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1456	2	197	9	N	179	189	1	1	8	62
03	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	1475	2	178	9	N	162	186	1	1	8	37
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1439	2	188	9	N	171	184	1	1	8	23
05	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1505	2	208	9	N	189					212

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1397	2	72	9	N	65					155
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1345	2	76	9	N	69	142	1			82
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1329	2	36	9	N	33					115
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1081	2	237	9	N	215	148	1			182
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					182
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					182

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	2480	X	2126	-0-	-354	-0-	1999	2	127	9	N	115	178	1			135
01	2480	X	2324	-0-	-156	-0-	2181	2	143	9	N	130	188	1			77
02	2240	X	2078	-0-	-162	-0-	1932	2	146	9	N	133	1	8			209
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2304	2	189	9	N	172	299	1			82
04	2280	X	2232	-0-	-48	-0-	2100	2	132	9	N	120	146	1	1	8	55
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2234	2	164	9	N	149					204

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
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2010	2	72	9	Y	65	39	1			39
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	977	2	66	9	Y	60	78	1			21
02	1708	N	680	-0-	-1028	-0-	623	2	57	9	Y	52	72	1	1	8	-0-
03	DLQ G-10		771	-0-	771	771	694	2	77	9	Y	70	38	1	2	8	30
04	DLQ G-10		706	-0-	706	1477	647	2	59	9	Y	54	72	1	1	8	11
*05	1900	N	743	-0-	-1157	320	666	2	77	9	Y	70	36	1			45

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
12	2263	N	780	-0-	-1483	-0-	705	2	75	9	Y	68	39	1			55
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	616	2	66	9	Y	60	78	1			37
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	688	2	54	9	Y	49	72	1	1	8	13
03	DLQ G-10		661	-0-	661	661	589	2	72	9	Y	65	37	1	2	8	39
04	DLQ G-10		671	-0-	671	1332	607	2	64	9	Y	58	72	1	1	8	24
*05	2036	X	704	-0-	-1332	-0-	627	2	77	9	Y	70	36	1			58

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
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2097	2	101	9	N	92					120
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1958	2	116	9	N	105					225
02	2016	N	1964	-0-	-52	-0-	1869	2	95	9	N	86	185	1	1	8	125
03	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	1972	2	61	9	N	55	1	8			179
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1937	2	91	9	N	83	183	1	1	8	78
05	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	1990	2	107	9	N	97					175

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
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1481	2	135	9	N	123	171	1			89
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1391	2	103	9	N	94					183
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1311	2	124	9	N	113	161	1	2	8	133
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1427	2	114	9	N	104	162	1	1	8	74
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1336	2	124	9	N	113					187
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1446	2	114	9	N	104	167	1	1	8	123

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
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1209	2	109	9	N	99					229
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1435	2	110	9	N	100	195	1			134
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1552	2	221	9	N	201	190	1	6	8	139
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1454	2	187	9	N	170	159	1	3	8	147
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1427	2	231	9	N	210	194	1	1	8	162
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1489	2	96	9	N	87	173	1	1	8	75

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
12	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					202
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					202
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					48
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					48
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	2			N	-0-					48
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					48
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					48
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					48

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

12	1240	N	750	-0-	-490	-0-	743	2	7	9	N	6	184	1			149
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	469	2	51	9	N	46					195
02	700	N	688	-0-	-12	-0-	613	2	75	9	N	68	194	1	2	8	67
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	532	2	131	9	N	119	1	8			185
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	748	2	62	9	N	56	156	1	1	8	84
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	729	2	70	9	N	64	1	8			147

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2206	2	176	9	N	160	187	1			77
01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	1903	2	161	9	N	146	180	1			43
02	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1661	2	164	9	N	149	2	8			190
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2302	2	288	9	N	262	388	1	2	8	62
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2275	2	189	9	N	172	186	1	1	8	47
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2382	2	189	9	N	172	188	1	1	8	30

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1169	2	106	9	N	96					205
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	950	2	122	9	N	111	182	1			134
02	840	N	717	-0-	-123	-0-	652	2	65	9	N	59	2	8			191
03	930	N	894	-0-	-36	-0-	785	2	109	9	N	99	1	8			289
04	900	N	663	-0-	-237	-0-	557	2	106	9	N	96	192	1	1	8	192
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	918	2	108	9	N	98	179	1	1	8	110

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

12	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	980	2	103	9	N	94	182	1			116
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	974	2	84	9	N	76					192
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	931	2	91	9	N	83	189	1	2	8	84
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	958	2	66	9	N	60	1	8			143
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	979	2	95	9	N	86	172	1	1	8	56
05	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1032	2	77	9	N	70					126

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1608	2	140	9	N	127	172	1			84
01	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	1327	2	120	9	N	109					193
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1582	2	153	9	N	139	181	1	2	8	149
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1763	2	172	9	N	156	172	1	1	8	132
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1675	2	155	9	N	141	171	1	1	8	101
05	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1767	2	149	9	N	135	183	1			53

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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
12	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	1971	2	134	9	N	122					195
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1820	2	129	9	N	117	187	1			125
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1823	2	130	9	N	118	166	1	2	8	75
03	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	1956	2	134	9	N	122	144	1			53
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1936	2	134	9	N	122	1	8			174
05	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	1960	2	152	9	N	138	185	1			127

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
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1095	2	114	9	N	104	91	1			60
01	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	972	2	125	9	N	114					174
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	911	2	108	9	N	98	186	1	4	8	82
03	1209	N	990	-0-	-219	-0-	866	2	124	9	N	113	191	1	2	8	2
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1029	2	119	9	N	108	1	8			109
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1313	2	163	9	N	148	191	1	1	8	65

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
12	2077	X	1974	-0-	-103	-0-	1780	2	194	9	N	176	194	1			70
01	1550	X	855	-0-	-695	-0-	670	2	185	9	N	168	185	1			53
02	1428	X	982	-0-	-446	-0-	637	2	345	9	N	314	166	1	5	8	196
03	1984	N	764	-0-	-1220	-0-	761	2	3	9	N	3	3	8			196
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	706	2	108	9	N	98	166	1	1	8	127
05	1085	N	873	-0-	-212	-0-	720	2	153	9	N	139	162	1	1	8	103

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
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1234	2	19	9	N	17					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					170
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	208	176	1			202
03	961	N	109	-0-	-852	-0-	109	2			N	-0-					202
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					202
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	315	2	211	9	N	192	177	1			217

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	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
12	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1113	2	125	9	N	114					169
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1016	2	149	9	N	135	185	1			119
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	966	2	130	9	N	118	172	1			65
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1087	2	147	9	N	134					199
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1039	2	118	9	N	107	177	1			129
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1071	2	158	9	N	144	188	1			85

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
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1882	2	190	9	N	173	178	1			228
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1736	2	204	9	N	185	385	1			28
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1720	2	275	9	N	250	167	1	3	8	108
03	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	1769	2	244	9	N	222	185	1	3	8	142
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1673	2	256	9	N	233	339	1	1	8	35
05	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1733	2	260	9	N	236	191	1	1	8	79

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-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
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1350	2	109	9	N	99					179
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1289	2	87	9	N	79	195	1			63
02	1372	N	1171	-0-	-201	-0-	1077	2	94	9	N	85	1	8			147
03	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	1074	2	69	9	N	63	1	8			209
04	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	1054	2	88	9	N	80	190	1			99
05	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1038	2	99	9	N	90					189

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2259	2	188	9	N	171	153	1			120
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2104	2	147	9	N	134	194	1			60
02	2296	N	2169	-0-	-127	-0-	2002	2	167	9	N	152	196	1	1	8	15
03	2449	N	2136	-0-	-313	-0-	1993	2	143	9	N	130	1	8			144
04	2190	N	2169	-0-	-21	-0-	1979	2	190	9	N	173	192	1			125
05	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2100	2	158	9	N	144	182	1			87

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
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2075	2	62	9	N	56					132
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	786	2	61	9	N	55					187
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	834	2	73	9	N	66	139	1	2	8	112
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	928	2	66	9	N	60	1	8			171
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	924	2	65	9	N	59	164	1	1	8	65
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	811	2	56	9	N	51					116

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
12	527	N	346	-0-	-181	-0-	316	2	30	9	N	27					177
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	393	2	24	9	N	22					199
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	460	2	28	9	N	25					224
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	571	2	28	9	N	25	1	8			248
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	546	2	251	9	N	228	189	1	1	8	286
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					286

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	535	2	32	9	N	29					94
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	296	2	25	9	N	23					117
02	532	N	263	-0-	-269	-0-	250	2	13	9	N	12					129
03	558	N	309	-0-	-249	-0-	298	2	11	9	N	10					139
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	319	2	14	9	N	13					152
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	324	2	25	9	N	23					175

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	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

12	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	991	2	86	9	N	78	179	1			50
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	933	2	63	9	N	57					107
02	1316	N	1043	-0-	-273	-0-	971	2	72	9	N	65	3	8			169
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1068	2	77	9	N	70	175	1	2	8	62
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1064	2	76	9	N	69	1	8			130
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1063	2	80	9	N	73	1	8			202

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

12	1922	N	1316	-0-	-606	-0-	1059	2	257	9	N	234	194	1			305
01	1798	N	687	-0-	-1111	-0-	489	2	198	9	N	180	193	1			292
02	1456	N	1026	-0-	-430	-0-	761	2	265	9	N	241	388	1	4	8	141
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1063	2	217	9	N	197	181	1	1	8	156
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1054	2	243	9	N	221	189	1	1	8	187
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1055	2	230	9	N	209	168	1	1	8	227

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

12	1333	N	1064	-0-	-269	-0-	951	2	113	9	N	103					175
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	644	2	154	9	N	140	196	1			119
02	1204	N	706	-0-	-498	-0-	566	2	140	9	N	127	195	1	4	8	47
03	1054	N	632	-0-	-422	-0-	526	2	106	9	N	96	3	8			140
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	635	2	196	9	N	178	185	1	1	8	132
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	586	2	125	9	N	114	181	1			65

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	775	N	713	-0-	-62	-0-	671	2	42	9	Y	38	40	1			14
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1009	2	88	9	Y	80	63	1			31
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	888	2	163	9	Y	148	171	1	5	8	3
03	DLQ G-10		1151	-0-	1151	1151	993	2	158	9	Y	144	138	1	5	8	4
04	DLQ G-10		992	-0-	992	2143	834	2	158	9	Y	144	119	1	1	8	28
*05	3043	N	900	-0-	-2143	-0-	834	2	66	9	Y	60	87	1	1	8	-0-

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	762	2	68	9	N	62					159
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	706	2	51	9	N	46					205
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	568	2	191	9	N	174	198	1	1	8	180
03	837	N	521	-0-	-316	-0-	443	2	78	9	N	71	177	1	2	8	72
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	527	2	221	9	N	201	1	8			272
05	837	N	469	-0-	-368	-0-	469	2			N	-0-					272

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

12	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1418	2	97	9	N	88					146
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	967	2	61	9	N	55					201
02	1428	N	1062	-0-	-366	-0-	970	2	92	9	N	84	196	1	1	8	88
03	1519	N	1115	-0-	-404	-0-	1029	2	86	9	N	78	1	8			165
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1330	2	87	9	N	79	194	1	1	8	49
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1083	2	90	9	N	82					131

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

12	2635	X	2575	-0-	-60	-0-	2522	2	53	9	Y	48	40	1			64
01	2635	X	2445	-0-	-190	-0-	2411	2	34	9	Y	31	24	1			71
02	2436	X	2281	-0-	-155	-0-	2216	2	65	9	Y	59	69	1	2	8	59
03	DLQ G-10		2621	-0-	2621	2621	2485	2	136	9	Y	124	118	1	5	8	60
04	DLQ G-10		2509	-0-	2509	5130	2397	2	112	9	Y	102	84	1	1	8	77
*05	3100	N	2543	-0-	-557	4573	2484	2	59	9	Y	54	84	1	1	8	46

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2538	2	235	9	N	214	193	1			155
01	2728	X	1500	-0-	-1228	-0-	1266	2	234	9	N	213	194	1			174
02	2688	X	1550	-0-	-1138	-0-	1338	2	212	9	N	193	185	1	3	8	179
03	2976	X	1751	-0-	-1225	-0-	1492	2	259	9	N	235	182	1	4	8	228
04	2670	X	1555	-0-	-1115	-0-	1371	2	184	9	N	167	194	1	1	8	200
05	2759	X	1360	-0-	-1399	-0-	1186	2	174	9	N	158	189	1	1	8	168

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	N	4	108	1			15
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	961	2	143	9	N	130					145
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1259	2	158	9	N	144	194	1	5	8	90
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	1967	2	239	9	N	217	180	1	5	8	122
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1971	2	157	9	N	143	174	1	1	8	90
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1769	2	142	9	N	129	183	1	1	8	35

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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
12	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	1810	2	92	9	N	84					229
01	2511	N	1784	-0-	-727	-0-	1678	2	106	9	N	96	178	1			147
02	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1560	2	34	9	N	31	128	1			50
03	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1794	2	90	9	N	82					132
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1651	2	201	9	N	183	109	1			206
05	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	1599	2			N	-0-					206

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

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

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1024	2	65	9	N	59	180	1			48
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	905	2	78	9	N	71					119
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1081	2	31	9	N	28					147
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1163	2	44	9	N	40	63	1			124
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1072	2	36	9	N	33					157
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1113	2	52	9	N	47	176	1			28

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

12	2697	N	2460	-0-	-237	-0-	2099	2	361	9	N	328	389	1			86
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1512	2	263	9	N	239	195	1			130
02	2352	N	1971	-0-	-381	-0-	1601	2	370	9	N	336	377	1	3	8	86
03	2449	N	2110	-0-	-339	-0-	1759	2	351	9	N	319	376	1	2	8	27
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	1822	2	364	9	N	331	177	1	1	8	180
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	1910	2	362	9	N	329	386	1	1	8	122

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100

12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1776	2	208	9	N	189	185	1			105
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1717	2	136	9	N	124	180	1			49
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1528	2	167	9	N	152	163	1	2	8	36
03	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	1665	2	157	9	N	143	2	8			177
04	1800	N	1604	-0-	-196	-0-	1453	2	151	9	N	137	161	1	1	8	152
05	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1705	2	169	9	N	154	180	1	1	8	125

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200

12	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1519	2	143	9	N	130	185	1			105
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1472	2	114	9	N	104					209
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1423	2	133	9	N	121	194	1	1	8	135
03	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1440	2	121	9	N	110	179	1	1	8	65
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1519	2	114	9	N	104					169
05	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1564	2	135	9	N	123	193	1			99

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	1873	2	207	9	N	188	185	1			164
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1615	2	196	9	N	178	194	1			148
02	1960	N	1569	-0-	-391	-0-	1386	2	183	9	N	166	183	1	2	8	129
03	2077	N	1758	-0-	-319	-0-	1594	2	164	9	N	149	191	1	1	8	86
04	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	1497	2	155	9	N	141	192	1	1	8	34
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1611	2	193	9	N	175					209

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
12	T. A.		1	-0-	1	24	1	2			Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					24
02	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1656	2	90	9	N	82					194
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1434	2	87	9	N	79	189	1			84
02	1568	N	1557	-0-	-11	-0-	1468	2	89	9	N	81	1	8			164
03	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1600	2	99	9	N	90	195	1	2	8	57
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1571	2	186	9	N	169	1	8			225
05	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	1559	2			N	-0-					225

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
12	1054	N	70	-0-	-984	-0-	44	2	26	9	N	24	160	1			71
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	110	2	10	9	N	9					80
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	223	2	15	9	N	14	5	8			89
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	326	2	52	9	N	47	3	8			133
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	183	2	13	9	N	12	2	8			143
05	279	N	145	-0-	-134	-0-	139	2	6	9	N	5	1	8			147

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
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	616	2	66	9	N	60					149
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	695	2	51	9	N	46					195
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	722	2	65	9	N	59					254
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	555	2	45	9	N	41	123	1	2	8	170
04	720	N	534	-0-	-186	-0-	297	2	237	9	N	215	1	8			384
05	868	N	499	-0-	-369	-0-	499	2			N	-0-					384

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
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2529	2	119	9	N	108	198	1			95
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2694	2	107	9	N	97					192
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2156	2	102	9	N	93	196	1	6	8	83
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2399	2	136	9	N	124	8	8			199
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2370	2	121	9	N	110	184	1	3	8	122
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2539	2	101	9	N	92	1	8			213

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	3224	X	2737	-0-	-487	-0-	2539	2	198	9	N	180	194	1			153
01	3224	X	2227	-0-	-997	-0-	2069	2	158	9	N	144	193	1			104
02	2912	X	2474	-0-	-438	-0-	2320	2	154	9	N	140	168	1	2	8	74
03	3069	X	2400	-0-	-669	-0-	2266	2	134	9	N	122	1	8			195
04	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	2229	2	135	9	N	123	161	1	1	8	156
05	2728	X	2297	-0-	-431	-0-	2164	2	133	9	N	121	161	1			116

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

12	2449	X	1917	-0-	-532	-0-	1790	2	127	9	N	115	196	1			99
01	2449	X	1802	-0-	-647	-0-	1667	2	135	9	N	123					222
02	2044	X	1786	-0-	-258	-0-	1676	2	110	9	N	100	184	1	1	8	137
03	2170	X	1899	-0-	-271	-0-	1778	2	121	9	N	110	185	1			62
04	2040	X	1809	-0-	-231	-0-	1698	2	111	9	N	101	1	8			162
05	1984	X	1919	-0-	-65	-0-	1739	2	180	9	N	164	184	1			142

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

12	992	N	851	-0-	-141	-0-	795	2	56	9	N	51					199
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	670	2	57	9	N	52	173	1			78
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	738	2	34	9	N	31	1	8			108
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	802	2	51	9	N	46					154
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	769	2	59	9	N	54	1	8			207
05	868	N	631	-0-	-237	-0-	596	2	35	9	N	32	165	1			74

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640

12	1116	N	983	-0-	-133	-0-	930	2	53	9	N	48	174	1			104
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	855	2	53	9	N	48					152
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	848	2	77	9	N	70	2	8			220
03	992	N	890	-0-	-102	-0-	833	2	57	9	N	52					272
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	896	2	273	9	N	248	193	1	1	8	326
05	1023	N	791	-0-	-232	-0-	791	2			N	-0-					326

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844

12	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1262	2	187	9	N	170	167	1			176
01	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1394	2	172	9	N	156	190	1			142
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1187	2	183	9	N	166	186	1			122
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1389	2	151	9	N	137	98	1			161
04	1530	N	1303	-0-	-227	-0-	1178	2	125	9	N	114	179	1			96
*05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1577	2	205	9	N	186	189	1			93

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916

12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4123	2	151	9	Y	137	121	1			159
01	4123	X	3821	-0-	-302	-0-	3613	2	208	9	Y	189	150	1			198
02	3892	X	3295	-0-	-597	-0-	3229	2	66	9	Y	60	69	1	2	8	187
03	DLQ G-10		3306	-0-	3306	3306	3251	2	55	9	Y	50	47	1	2	8	188
04	DLQ G-10		3469	-0-	3469	6775	3341	2	128	9	Y	116	97	1	1	8	206
*05	10150	X	3375	-0-	-6775	-0-	3331	2	44	9	Y	40	69	1	1	8	176

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956

12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1407	2	194	9	Y	176	161	1			29
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	988	2	135	9	Y	123	98	1			54
02	1512	N	989	-0-	-523	-0-	919	2	70	9	Y	64	74	1	2	8	42
03	DLQ G-10		1033	-0-	1033	1033	917	2	116	9	Y	105	100	1	4	8	43
04	DLQ G-10		1040	-0-	1040	2073	946	2	94	9	Y	85	70	1	1	8	57
*05	3055	X	982	-0-	-2073	-0-	916	2	66	9	Y	60	94	1	1	8	22

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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

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
12	2418	X	2342	-0-	-76	-0-	2159	2	183	9	N	166	196	1			137
01	2418	X	2054	-0-	-364	-0-	1927	2	127	9	N	115	197	1			55
02	2380	X	1966	-0-	-414	-0-	1870	2	96	9	N	87	2	8			140
03	2635	X	1874	-0-	-761	-0-	1749	2	125	9	N	114	185	1	1	8	68
04	2550	X	882	-0-	-1668	-0-	867	2	15	9	N	14					82
05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2286	2	144	9	N	131	191	1			22

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	342	2	66	9	N	60	195	1			94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					137
02	336	N	72	-0-	-264	-0-	19	2	53	9	N	48					185
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	62	195	1			52
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	141	2	90	9	N	82					134
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	97	2	141	9	N	128	194	1			68

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
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2002	2	96	9	N	87					202
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1736	2	85	9	N	77	187	1			92
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1678	2	70	9	N	64	2	8			154
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1657	2	90	9	N	82	193	1	1	8	42
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1681	2	91	9	N	83	1	8			124
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1717	2	80	9	N	73					197

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
12	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1542	2	107	9	N	97	181	1			110
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1341	2	75	9	N	68					178
02	1568	N	1262	-0-	-306	-0-	1197	2	65	9	N	59	173	1	1	8	63
03	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1525	2	113	9	N	103	1	8			165
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1452	2	100	9	N	91	177	1	1	8	78
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1493	2	100	9	N	91					169

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
12	3100	N	2912	-0-	-188	27	2827	2	85	9	N	77	180	1			53
01	2472	N	2445	-0-	-27	-0-	2362	2	83	9	N	75					128
02	2576	X	2539	-0-	-37	-0-	2481	2	58	9	N	53	1	8			180
03	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	2691	2	66	9	N	60	179	1			61
04	2760	X	2514	-0-	-246	-0-	2340	2	174	9	N	158					219
05	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	2576	2	108	9	N	98					317

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	1302	N	909	-0-	-393	-0-	846	2	63	9	N	57					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					187
02	952	N	118	-0-	-834	-0-	64	2	54	9	N	49	184	1	2	8	50
03	899	N	157	-0-	-742	-0-	95	2	62	9	N	56	2	8			104
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	106	2	68	9	N	62	1	8			165
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	153	2	86	9	N	78	181	1			62

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
12	651	N	580	-0-	-71	-0-	493	2	87	9	Y	79	125	1			36
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	485	2	39	9	Y	35					71
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	445	2	34	9	Y	31	85	1			17
03	DLQ G-10		474	-0-	474	474	473	2	1	9	Y	1	1	8			17
04	DLQ G-10		602	-0-	602	1076	510	2	92	9	Y	84	1	8			100
*05	1709	N	633	-0-	-1076	-0-	613	2	20	9	Y	18	1	8			117

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
12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3752	2	140	9	N	127	197	1			159
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3557	2	114	9	N	104	195	1			68
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3366	2	365	9	N	332	183	1	1	8	216
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					216
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3673	2	80	9	N	73	180	1			109
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3628	2	155	9	N	141	174	1			76

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
12	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	3006	2	108	9	N	98	181	1			32
01	3162	X	2878	-0-	-284	-0-	2809	2	69	9	N	63					95
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2615	2	294	9	N	267	158	1			204
03	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	2844	2			N	-0-					204
04	3000	X	2724	-0-	-276	-0-	2723	2	1	9	N	1	155	1	1	8	49
05	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	2852	2	61	9	N	55					104

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
12	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1682	2	9	9	N	8					182
01	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1576	2	57	9	N	52	177	1			57
02	1624	N	1527	-0-	-97	-0-	1481	2	46	9	N	42					99
03	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	1628	2	51	9	N	46					145
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1592	2	62	9	N	56	2	8			199
05	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1592	2	28	9	N	25	161	1	3	8	60

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
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2993	2	83	9	N	75					180
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2707	2	134	9	N	122	190	1			112
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2651	2	273	9	N	248	167	1	1	8	192
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					192
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2739	2	22	9	N	20	179	1	1	8	32
05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2682	2	79	9	N	72					104

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
12	2480	X	2114	-0-	-366	-0-	1796	2	318	9	N	289	194	1			180
01	2418	X	1727	-0-	-691	-0-	1446	2	281	9	N	255	378	1			57
02	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	1975	2	314	9	N	285	259	1			83
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2030	2	514	9	N	467	340	1			210
04	2220	X	1812	-0-	-408	-0-	1702	2	110	9	N	100	194	1			116
05	2542	X	2173	-0-	-369	-0-	1890	2	283	9	N	257	175	1			198

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	3317	X	2891	-0-	-426	-0-	2338	2	553	9	N	503	389	1			254
01	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	2724	2	466	9	N	424	390	1			288
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2454	2	529	9	N	481	531	1	3	8	235
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	2766	2	612	9	N	556	574	1	4	8	213
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	2803	2	584	9	N	531	557	1	1	8	186
05	3317	X	3268	-0-	-49	-0-	2774	2	494	9	N	449	374	1	1	8	260

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	744	1	1455	2	N	70	164	1			108
							77	9									
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	720	1	1539	2	N	64					172
							70	9									
02	1988	N	1770	-0-	-218	-0-	652	1	1045	2	N	66					238
							73	9									
03	2263	N	1839	-0-	-424	-0-	730	1	1010	2	N	90	176	1			152
							99	9									
04	2250	N	1800	-0-	-450	-0-	720	1	988	2	N	84	2	1			234
							92	9									
*05	1953	N	828	-0-	-1125	-0-	738	1	90	9	N	82	172	1			144

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
12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	1426	1	2586	2	N	156	178	1			234
							172	9									
01	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	1334	1	2324	2	N	138	163	1			209
							152	9									
02	3500	X	3391	-0-	-109	-0-	1250	1	1989	2	N	138	180	1			167
							152	9									
03	3937	X	3642	-0-	-295	-0-	1426	1	2056	2	N	145	174	1			138
							160	9									
04	3810	X	3499	-0-	-311	-0-	1380	1	1947	2	N	156	3	1			291
							172	9									
*05	3937	X	3127	-0-	-810	-0-	1033	1	1959	2	N	123	172	1			242
							135	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	620	1	4417	2	N	229	179	1			247
							252	9									
01	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	620	1	3972	2	N	183	167	1			263
							201	9									
02	4788	X	3457	-0-	-1331	-0-	560	1	2739	2	N	144	177	1			230
							158	9									
03	5301	X	3170	-0-	-2131	-0-	620	1	2421	2	N	117	176	1			171
							129	9									
04	5130	X	3795	-0-	-1335	-0-	600	1	3027	2	N	153	173	1			151
							168	9									
*05	5301	X	3482	-0-	-1819	-0-	576	1	2745	2	N	146	172	1			125
							161	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
12	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	1046	1	2289	2	N	133	3	1			239
							146	9									
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	993	1	2783	2	N	148	177	1			210
							163	9									
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	952	1	2001	2	N	123					333
							135	9									
03	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	952	1	1772	2	N	121	176	1			278
							133	9									
04	3630	X	3103	-0-	-527	-0-	1020	1	1956	2	N	115	151	1			242
							127	9									
*05	3751	X	3171	-0-	-580	-0-	992	1	2051	2	N	116	177	1			181
							128	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2918	-0-	-523	-0-	674	1	2230	2	N	13					190
							14	9									
01	3348	X	2069	-0-	-1279	-0-	708	1	1250	2	N	101					291
							111	9									
02	3024	X	1817	-0-	-1207	-0-	538	1	1248	2	N	28					319
							31	9									
03	3131	X	2156	-0-	-975	-0-	660	1	1435	2	N	55	193	1			181
							61	9									
04	3030	X	2600	-0-	-430	-0-	750	1	1788	2	N	56					237
							62	9									
*05	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	642	1	2060	2	N	71	193	1			115
							78	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	992	1	4554	2	N	798	710	1			264
							878	9									
01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	992	1	4608	2	N	766	709	1			321
							843	9									
02	5992	X	5455	-0-	-537	-0-	896	1	3847	2	N	647	702	1			266
							712	9									
03	6634	X	5816	-0-	-818	-0-	992	1	4056	2	N	698	710	1			254
							768	9									
04	6420	X	5882	-0-	-538	-0-	960	1	4118	2	N	731	710	1			275
							804	9									
*05	6448	X	6150	-0-	-298	-0-	992	1	4308	2	N	773	705	1			343
							850	9									

MATHERS RANCH 1518-157 CL WX WELL #: 18H RRCID -> 286528 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7950	-0-	-234	-0-	775	1	6557	2	N	562	710	1			193
							618	9									
01	8184	X	7977	-0-	-207	-0-	775	1	6595	2	N	552	534	1			211
							607	9									
02	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	700	1	6511	2	N	483	529	1			165
							531	9									
03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	771	1	6978	2	N	527	507	1			185
							580	9									
04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	750	1	7025	2	N	582	680	1			87
							640	9									
*05	8587	X	7853	-0-	-734	-0-	773	1	6486	2	N	540	356	1			271
							594	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL WX WELL #: 20H RRCID -> 286627 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 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
12	12524	X	11245	-0-	-1279	-0-	10909	2	336	9	N	305	181	1			257
01	12307	X	11126	-0-	-1181	-0-	10799	2	327	9	N	297	337	1			217
02	10920	X	9450	-0-	-1470	-0-	9228	2	222	9	N	202	167	1			252
03	11687	X	10553	-0-	-1134	-0-	10237	2	316	9	N	287	350	1			189
04	11280	X	10674	-0-	-606	-0-	10386	2	288	9	N	262	156	1			295
*05	11253	X	10718	-0-	-535	-0-	10442	2	276	9	N	251	343	1			203

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
12	9269	X	8502	-0-	-767	-0-	750	1	7220	2	N	484	530	1			155
							532	9									
01	9269	X	8676	-0-	-593	-0-	700	1	7456	2	N	473	520	1			108
							520	9									
02	8372	X	7821	-0-	-551	-0-	694	1	6589	2	N	489	358	1			239
							538	9									
03	8959	X	7964	-0-	-995	-0-	766	1	6629	2	N	517	536	1			220
							569	9									
04	8580	X	8157	-0-	-423	-0-	750	1	6846	2	N	510	508	1			222
							561	9									
*05	8680	X	8110	-0-	-570	-0-	775	1	6787	2	N	498	541	1			179
							548	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17701	X	16265	-0-	-1436	-0-	15829	2	436	9	N	396	354	1			260
01	17701	X	16033	-0-	-1668	-0-	15603	2	430	9	N	391	356	1			295
02	15568	X	13388	-0-	-2180	-0-	13055	2	333	9	N	303	362	1			236
03	17081	X	12906	-0-	-4175	-0-	12504	2	402	9	N	365	352	1			249
04	16530	X	14205	-0-	-2325	-0-	13833	2	372	9	N	338	341	1			246
*05	16275	X	14784	-0-	-1491	-0-	14381	2	403	9	N	366	323	1			289

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 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
12	930	N	832	-0-	-98	-0-	713	1	119	9	N	108					199
01	899	N	831	-0-	-68	-0-	710	1	121	9	N	110	175	1			134
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	700	1	106	9	N	96					230
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	650	1	50	2	N	96	176	1			150
							106	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	750	1	112	9	N	102					252
*05	899	N	856	-0-	-43	-0-	756	1	100	9	N	91	188	1			155

MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890

12	2449	N	2048	-0-	-401	-0-	1054	1	732	2	N	238	177	1			319
							262	9									
01	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	816	1	506	2	N	213	178	1			354
							234	9									
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	819	1	1125	2	N	250	348	1			256
							275	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	822	1	1210	2	N	195	178	1			273
							215	9									
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	973	1	1098	2	N	251	178	1			346
							276	9									
*05	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	1054	1	1247	2	N	80	174	1			252
							88	9									

MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869

12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1054	1	199	2	N	106	179	1			88
							117	9									
01	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	918	1	46	2	N	79					167
							87	9									
02	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	952	1	85	9	N	77					244
03	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1033	1	128	9	N	116	179	1			181
04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1020	1	82	2	N	85					266
							94	9									
*05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1054	1	730	2	N	94	172	1			188
							103	9									

MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*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

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
12	4340	X	3780	-0-	-560	-0-	128	1	3630	2	N	20	173	1			105
							22	9									
01	4216	X	3901	-0-	-315	-0-	383	1	3518	2	N	-0-					105
02	3808	X	3596	-0-	-212	-0-	3595	2	1	9	N	1					106
03	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	167	1	3511	2	N	-0-	53	1			53
*04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	354	1	3870	2	N	90					143
							99	9									
*05	4030	X	4002	-0-	-28	-0-	166	1	3836	2	N	-0-	15	7			143

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1481	2	110	9	N	100					175
01	1705	N	1256	-0-	-449	-0-	1204	2	52	9	N	47	105	1			117
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1637	2	210	9	N	191	161	1			147
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1759	2	117	9	N	106					253
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1663	2	113	9	N	103	176	1			180
05	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	1704	2	98	9	N	89	172	1			97

MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

12	4774	X	4662	-0-	-112	-0-	4455	2	207	9	N	188	179	1			62
01	4805	X	4511	-0-	-294	-0-	4388	2	123	9	N	112					174
02	4340	X	3708	-0-	-632	-0-	3628	2	80	9	N	73					247
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4704	2	129	9	N	117	193	1			171
04	4530	X	4433	-0-	-97	-0-	4302	2	131	9	N	119					290
05	4650	X	4336	-0-	-314	-0-	4140	2	196	9	N	178	124	1			344

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					459
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					459
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					459
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-	194	1			265
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					265
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					265

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	30	1	1789	2	N	148	184	1			141
							163	9									
01	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	27	1	1429	2	N	139	179	1			101
							153	9									
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	25	1	1703	2	N	138	173	1			66
							152	9									
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	31	1	1854	2	N	166	185	1			47
							183	9									
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	30	1	1895	2	N	151	180	1			18
							166	9									
05	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	29	1	1759	2	N	118					136
							130	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	31	1	2591	2	N	162	183	1			82
							178	9									
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	31	1	2510	2	N	127					209
							140	9									
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	28	1	2337	2	N	116	192	1			133
							128	9									
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	31	1	2543	2	N	114	188	1			59
							125	9									
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	30	1	2407	2	N	113					172
							124	9									
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	31	1	2467	2	N	110	188	1			94
							121	9									

MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

12	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	2					247
							2	9									
01	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-					247
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-					247
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					247
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					247
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					247

MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

12	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	30	1	957	2	N	18					192
							20	9									
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	29	1	934	2	N	21					213
							23	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	28	1	964	2	N	45	181	1			77
							50	9									
03	992	N	862	-0-	-130	-0-	30	1	813	2	N	17					94
							19	9									
04	960	N	692	-0-	-268	-0-	26	1	621	2	N	41					135
							45	9									
05	1147	N	675	-0-	-472	-0-	31	1	620	2	N	22					157
							24	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	31	1	735	2	Y	228	345	1			170
							251	9									
01	961	N	921	-0-	-40	-0-	30	1	690	2	Y	183	174	1			179
							201	9									
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	28	1	672	2	Y	184	173	1			190
							202	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	31	1	760	2	Y	207	173	1			224
							228	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	Y	179	335	1			68
							197	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	30	1	730	2	Y	169					237
							186	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	2271	N	2271	-0-		-0-	-0-	31	1	2045	2	Y	177	194	1			191
								195	9									
01	2021	N	2021	-0-		-0-	-0-	28	1	1847	2	Y	133	186	1			138
								146	9									
02	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-	28	1	1710	2	Y	149	176	1			111
								164	9									
03	2108	N	2060	-0-		-48	-0-	31	1	1857	2	Y	156	119	1			148
								172	9									
04	1950	N	1897	-0-		-53	-0-	28	1	1715	2	Y	140	184	1			104
								154	9									
05	2167	N	2167	-0-		-0-	-0-	31	1	2007	2	Y	117					221
								129	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
12	837	N	568	-0-		-269	-0-	24	1	487	2	N	52					327
								57	9									
01	837	N	684	-0-		-153	-0-	29	1	576	2	N	72	178	1			221
								79	9									
02	652	N	652	-0-		-0-	-0-	28	1	528	2	N	87					308
								96	9									
03	897	N	897	-0-		-0-	-0-	31	1	766	2	N	91	171	1			228
								100	9									
04	875	N	875	-0-		-0-	-0-	30	1	768	2	N	70	170	1			128
								77	9									
05	819	N	819	-0-		-0-	-0-	31	1	738	2	N	45	29	1			144
								50	9									

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. 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
12	907	N	907	-0-		-0-	-0-	31	1	757	2	N	108	173	1			124
								119	9									
01	814	N	814	-0-		-0-	-0-	29	1	675	2	N	100					224
								110	9									
02	896	N	33	-0-		-863	-0-	4	1	22	2	N	6					230
								7	9									
03	1262	N	1262	-0-		-0-	-0-	27	1	993	2	N	220	343	1			107
								242	9									
04	913	N	913	-0-		-0-	-0-	30	1	774	2	N	99					206
								109	9									
05	888	N	888	-0-		-0-	-0-	31	1	744	2	N	103	174	1			135
								113	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. 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
12	599	N	599	-0-		-0-	-0-	31	1	448	2	N	109	157	1			334
								120	9									
01	620	N	620	-0-		-0-	-0-	29	1	482	2	N	99	178	1			255
								109	9									
02	644	N	468	-0-		-176	-0-	24	1	341	2	N	94					349
								103	9									
03	589	N	380	-0-		-209	-0-	14	1	357	2	N	8	172	1			185
								9	9									
04	628	N	628	-0-		-0-	-0-	30	1	515	2	N	75	163	1			97
								83	9									
05	727	N	727	-0-		-0-	-0-	31	1	558	2	N	125	152	1			70
								138	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
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

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

12	651	N	384	-0-	-267	-0-	28 1 34 9	322	2	N	31						233
01	651	N	335	-0-	-316	-0-	11 1 7 9	317	2	N	6						239
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	28 1 36 9	458	2	N	33						272
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31 1 73 9	464	2	N	66	186	1				152
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30 1 77 9	468	2	N	70						222
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31 1 77 9	674	2	N	70						292

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 4H RRCID -> 282173 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9043 - 13390

12	992	N	902	-0-	-90	-0-	29 1 129 9	744	2	N	117	173	1				149
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	29 1 138 9	1038	2	N	125						274
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	28 1 105 9	663	2	N	95	175	1				194
03	899	N	829	-0-	-70	-0-	31 1 114 9	684	2	N	104	172	1				126
04	1050	N	707	-0-	-343	-0-	25 1 100 9	582	2	N	91	167	1				50
05	868	N	134	-0-	-734	-0-	134 2			N	-0-						50

GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	31 1 161 9	987	2	Y	146						270
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	31 1 246 9	992	2	Y	224	362	1				132
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	28 1 146 9	902	2	Y	133	193	1				72
03	1116	N	995	-0-	-121	-0-	31 1 99 9	865	2	Y	90						162
04	1080	N	848	-0-	-232	-0-	30 1 65 9	753	2	Y	59						221
05	1116	N	820	-0-	-296	-0-	29 1 59 9	732	2	Y	54	173	1				102

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	Y	93					203
							102	9									
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	755	2	Y	84					287
							92	9									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	Y	78	184	1			181
							86	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	Y	49					230
							54	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	735	2	Y	103	193	1			140
							113	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	Y	258	175	1			223
							284	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
12	4154	X	4121	-0-	-33	-0-	31	1	3602	2	N	444	346	1			201
							488	9									
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	31	1	3676	2	N	428	511	1			118
							471	9									
02	3752	X	3653	-0-	-99	-0-	28	1	3149	2	N	433	343	1			208
							476	9									
03	4154	X	3501	-0-	-653	-0-	31	1	3185	2	N	259	345	1			122
							285	9									
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	30	1	3530	2	N	563	525	1			160
							619	9									
05	4154	X	3989	-0-	-165	-0-	31	1	3468	2	N	445	339	1			266
							490	9									

WATERS '199' WELL #: 1H RRCID -> 282736 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	998	-0-	-25	-0-	31	1	820	2	N	134	204	1			142
							147	9									
01	992	N	952	-0-	-40	-0-	30	1	792	2	N	118	180	1			80
							130	9									
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	28	1	709	2	N	124					204
							136	9									
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	31	1	786	2	N	120	190	1			134
							132	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	N	116					250
							128	9									
05	961	N	815	-0-	-146	-0-	31	1	675	2	N	99	195	1			154
							109	9									

WATERS '199' WELL #: 2H RRCID -> 282739 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8829 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	29	1	1655	2	N	58					224
							64	9									
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	28	1	1871	2	N	142	201	1			165
							156	9									
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	28	1	1866	2	N	129					294
							142	9									
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	31	1	1810	2	N	91	178	1			207
							100	9									
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	30	1	1556	2	N	105	179	1			133
							116	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	22	1	1421	2	N	53					186
							58	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	1333	N	1248	-0-		-85	-0-	30	1	1161	2	Y	52					184
								57	9									
01	1333	N	1166	-0-		-167	-0-	29	1	1086	2	Y	46					230
								51	9									
02	1204	N	935	-0-		-269	-0-	27	1	865	2	Y	39	187	1			82
								43	9									
03	1240	N	963	-0-		-277	-0-	30	1	867	2	Y	60	73	1			69
								66	9									
04	1140	N	894	-0-		-246	-0-	28	1	814	2	Y	47					116
								52	9									
05	1023	N	826	-0-		-197	-0-	31	1	745	2	Y	45					161
								50	9									

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
12	2686	N	2686	-0-		-0-	-0-	31	1	2469	2	Y	169	191	1			178
								186	9									
01	2728	N	2713	-0-		-15	-0-	31	1	2478	2	Y	185	186	1			177
								204	9									
02	2436	N	2393	-0-		-43	-0-	28	1	2204	2	Y	146	193	1			130
								161	9									
03	2635	N	2630	-0-		-5	-0-	31	1	2442	2	Y	143	144	1			129
								157	9									
04	2639	N	2639	-0-		-0-	-0-	30	1	2432	2	Y	161	179	1			111
								177	9									
05	2705	N	2705	-0-		-0-	-0-	31	1	2505	2	Y	154	179	1			86
								169	9									

HURN '355' WELL #: 5HC RRCID -> 282747 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1178	N	959	-0-		-219	-0-	30	1	843	2	Y	78	191	1			149
								86	9									
01	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	31	1	1040	2	Y	106					255
								117	9									
02	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-	28	1	934	2	Y	96	199	1			152
								106	9									
03	1160	N	1160	-0-		-0-	-0-	31	1	1022	2	Y	97	45	1			204
								107	9									
04	1126	N	1126	-0-		-0-	-0-	30	1	998	2	Y	89	180	1			113
								98	9									
05	1085	N	1058	-0-		-27	-0-	31	1	949	2	Y	71					184
								78	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. GAS	(I) 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	1550	N	931	-0-		-619	-0-	24	1	811	2	N	87	169	1			97
								96	9									
01	1426	N	849	-0-		-577	-0-	20	1	684	2	N	132	171	1			58
								145	9									
02	1484	N	879	-0-		-605	-0-	25	1	735	2	N	108					166
								119	9									
03	930	N	529	-0-		-401	-0-	25	1	426	2	N	71	177	1			60
								78	9									
04	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-	23	1	778	2	N	220	173	1			107
								242	9									
05	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	31	1	1392	2	N	234	175	1			166
								257	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	275	1	94	2	N	123	200	1			70
							135	9									
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	220	1	66	2	N	144					214
							158	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	224	1	72	2	N	121	182	1			153
							133	9									
03	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	1			N	-0-					153
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	127	1	279	2	N	230	198	1			185
							253	9									
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	99	1	250	2	N	241	196	1			230
							265	9									

KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800

12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	30	1	1082	2	N	373	371	1			202
							410	9									
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	27	1	938	2	N	255	198	1			259
							281	9									
02	1372	N	1291	-0-	-81	-0-	27	1	930	2	N	304	198	1			365
							334	9									
03	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	31	1	1080	2	N	277	528	1			114
							305	9									
04	1200	N	196	-0-	-1004	-0-	22	1	129	2	N	41					155
							45	9									
05	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	30	1	1080	2	N	97					252
							107	9									

KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

12	837	N	787	-0-	-50	-0-	31	1	633	2	N	112					192
							123	9									
01	837	N	695	-0-	-142	-0-	29	1	579	2	N	79	187	1			84
							87	9									
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	28	1	576	2	N	108					192
							119	9									
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	31	1	632	2	N	99	192	1			99
							109	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	N	73					172
							80	9									
05	806	N	729	-0-	-77	-0-	30	1	591	2	N	98	191	1			79
							108	9									

KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 12450

12	1705	N	1354	-0-	-351	-0-	31	1	1273	2	N	45					244
							50	9									
01	1643	N	839	-0-	-804	-0-	23	1	770	2	N	42	202	1			84
							46	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	27	1	1368	2	N	60					144
							66	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	31	1	1349	2	N	54					198
							59	9									
04	810	N	196	-0-	-614	-0-	5	1	191	2	N	-0-					198
05	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	26	1	1234	2	N	-0-					198

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	883	-0-		-326	-0-	31	1	717	2	Y	123	193	1			160
								135	9									
01	837	N	752	-0-		-85	-0-	29	1	604	2	Y	108	193	1			75
								119	9									
02	788	N	788	-0-		-0-	-0-	28	1	648	2	Y	102					177
								112	9									
03	682	N	19	-0-		-663	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					177
04	660	N	145	-0-		-515	-0-	1	1	144	2	Y	-0-					177
05	682	N	222	-0-		-460	-0-	4	1	132	2	Y	78					255
								86	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	(I) 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	996	N	996	-0-		-0-	-0-	29	1	657	2	N	282	184	1			205
								310	9									
01	611	N	611	-0-		-0-	-0-	29	1	461	2	N	110	191	1			124
								121	9									
02	550	N	550	-0-		-0-	-0-	28	1	389	2	N	121	192	1			53
								133	9									
03	620	N	498	-0-		-122	-0-	21	1	381	2	N	87					140
								96	9									
04	600	N	516	-0-		-84	-0-	30	1	388	2	N	89	181	1			48
								98	9									
05	620	N	537	-0-		-83	-0-	31	1	397	2	N	99					147
								109	9									

PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	962	-0-		-92	-0-	31	1	866	2	N	59	189	1			122
								65	9									
01	1054	N	990	-0-		-64	-0-	30	1	881	2	N	72					194
								79	9									
02	947	N	947	-0-		-0-	-0-	28	1	830	2	N	81	191	1			84
								89	9									
03	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	31	1	897	2	N	88					172
								97	9									
04	960	N	879	-0-		-81	-0-	30	1	805	2	N	40					212
								44	9									
05	1054	N	1027	-0-		-27	-0-	31	1	928	2	N	62					274
								68	9									

RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1158	-0-		-144	-0-	31	1	981	2	N	133	200	1			192
								146	9									
01	1271	N	1070	-0-		-201	-0-	30	1	919	2	N	110	167	1			135
								121	9									
02	1135	N	1135	-0-		-0-	-0-	28	1	962	2	N	132					267
								145	9									
03	1232	N	1232	-0-		-0-	-0-	31	1	1055	2	N	133	193	1			207
								146	9									
04	1206	N	1206	-0-		-0-	-0-	30	1	1038	2	N	125	197	1			135
								138	9									
05	1271	N	1266	-0-		-5	-0-	30	1	1111	2	N	114					249
								125	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	9548	X	5282	-0-		-4266		-0-		26	1	4801	2	Y	414	192	1			432
										455	9									
01	8184	X	6062	-0-		-2122		-0-		30	1	5354	2	Y	616	748	1			300
										678	9									
02	6916	X	5294	-0-		-1622		-0-		28	1	4670	2	Y	542	579	1			263
										596	9									
03	7037	X	6319	-0-		-718		-0-		30	1	5510	2	Y	708	752	1			219
										779	9									
04	5880	X	5175	-0-		-705		-0-		26	1	4690	2	Y	417	372	1			264
										459	9									
05	6120	X	6120	-0-		-0-		-0-		30	1	5346	2	Y	676	741	1			199
										744	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
12	4836	X	4620	-0-		-216		-0-		31	1	4409	2	N	164	192	1			193
										180	9									
01	5115	X	5021	-0-		-94		-0-		31	1	4753	2	N	215	190	1			218
										237	9									
02	4928	X	3874	-0-		-1054		-0-		28	1	3689	2	N	143	194	1			167
										157	9									
03	5456	X	2328	-0-		-3128		-0-		26	1	2214	2	N	80	190	1			57
										88	9									
04	5280	X	3594	-0-		-1686		-0-		25	1	3436	2	N	121					178
										133	9									
05	5065	X	5065	-0-		-0-		-0-		30	1	4839	2	N	178	174	1			182
										196	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5101	-0-		-634		-0-		29	1	4933	2	N	126	198	1			117
										139	9									
01	5735	X	4829	-0-		-906		-0-		31	1	4653	2	N	132					249
										145	9									
02	5152	X	4577	-0-		-575		-0-		27	1	4406	2	N	131	195	1			185
										144	9									
03	5456	X	4747	-0-		-709		-0-		30	1	4582	2	N	123	174	1			134
										135	9									
04	5040	X	4303	-0-		-737		-0-		30	1	4162	2	N	101					235
										111	9									
05	5115	X	4677	-0-		-438		-0-		31	1	4511	2	N	123	191	1			167
										135	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1703	-0-		-498		-0-		31	1	1457	2	N	195					299
										215	9									
01	2201	X	1652	-0-		-549		-0-		26	1	1347	2	N	254	189	1			364
										279	9									
02	2083	X	2083	-0-		-0-		-0-		25	1	1746	2	N	284	400	1			248
										312	9									
03	2300	X	2300	-0-		-0-		-0-		29	1	1937	2	N	304	397	1			155
										334	9									
04	1860	X	1732	-0-		-128		-0-		25	1	1406	2	N	274	192	1			237
										301	9									
05	2294	X	2250	-0-		-44		-0-		29	1	1889	2	N	302	376	1			163
										332	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS 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	20553	X	16593	-0-	-3960	-0-	31	1	15890	2	N	611	801	1			54
							672	9									
01	19499	X	15723	-0-	-3776	-0-	31	1	15039	2	N	594	379	1			269
							653	9									
02	17528	X	13795	-0-	-3733	-0-	28	1	13207	2	N	509	591	1			187
							560	9									
03	18724	X	14862	-0-	-3862	-0-	31	1	14228	2	N	548	600	1			135
							603	9									
04	17220	X	13924	-0-	-3296	-0-	30	1	13343	2	N	501	404	1			232
							551	9									
05	16585	X	13581	-0-	-3004	-0-	31	1	13015	2	N	486	389	1			329
							535	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. (I) GAS 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	16368	X	13520	-0-	-2848	-0-	31	1	12166	2	N	1203	1307	1			169
							1323	9									
01	15655	X	12641	-0-	-3014	-0-	29	1	11425	2	N	1079	1138	1			110
							1187	9									
02	13384	X	10700	-0-	-2684	-0-	27	1	9578	2	N	995	935	1			170
							1095	9									
03	14291	X	11420	-0-	-2871	-0-	31	1	10231	2	N	1053	946	1			277
							1158	9									
04	13380	X	10748	-0-	-2632	-0-	30	1	9622	2	N	996	1131	1			142
							1096	9									
05	13516	X	10808	-0-	-2708	-0-	31	1	9664	2	N	1012	939	1			215
							1113	9									

URSCHEL-STUDER 2/1 A WELL #: C001DM RRCID -> 301296 COMPL. DATE 06/07/2026 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9330 - 18977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		44412	-0-	44412	44412	85	1	36999	2	N	6662	5965	1			697
							7328	9									
02	0		98444	-0-	98444	142856	98	1	83017	2	N	13935	14127	1			505
							15329	9									
03	215314	X	72458	-0-	-142856	-0-	279	1	61285	2	N	9904	10041	1			368
							10894	9									
04	65490	X	55593	-0-	-9897	-0-	141	1	47232	2	N	7473	7254	1			587
							8220	9									
05	67673	X	47153	-0-	-20520	-0-	106	1	40131	2	N	6287	6539	1			335
							6916	9									

KELLN 201/152 A WELL #: C002DM RRCID -> 301537 COMPL. DATE 01/21/2026 TOTAL DEPTH 8439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		21428	-0-	21428	21428	1163	1	10012	2	N	9321	8582	1			739
							10253	9									
05	SHUT IN		50302	-0-	50302	71730	1275	1	24806	2	N	22019	22075	1			683
							24221	9									

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29326	X	8643	-0-	-20683	-0-	8545	2	98	9	N	89					190
01	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7665	2	61	9	N	55	154	1			91
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6301	2	66	9	N	60					151
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6506	2	166	9	N	151					302
04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6169	2	101	9	N	92	318	1			76
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5665	2	118	9	N	107					183

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1548	2	8	9	N	7					94
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1559	2	6	9	N	5					99
02	1400	N	1375	-0-	-25	-0-	1367	2	8	9	N	7					106
03	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1509	2	24	9	N	22					128
04	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	1440	2	6	9	N	5					133
05	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1458	2	3	9	N	3					136

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					87
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					87
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					87
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2184	2	2	9	N	2					89
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2054	2	3	9	N	3					92
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2099	2	6	9	N	5					97

LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	201	-0-	-171	-0-	62	1	133	3	N	5					176
							6	9									
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	36	1	123	3	N	2					178
							2	9									
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	33	1	83	3	N	-0-					178
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	389	1	357	2	N	-0-					178
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1					199
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	511	2	39	9	N	35					260
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	334	2	17	9	N	15	159	1			116
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	671	2	40	9	N	36					152
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	446	2	36	9	N	33					185
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	14	172	1			27
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	367	2	10	9	N	9					36

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
12	2263	N	2042	-0-	-221	-0-	1079	1	880	2	N	75					167
							83	9									
01	2263	N	1489	-0-	-774	-0-	1427	2	62	9	N	56	34	1			189
02	2016	N	1117	-0-	-899	-0-	1058	2	59	9	N	54					243
03	2046	N	1367	-0-	-679	-0-	1298	2	69	9	N	63	182	1			124
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	64					188
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1371	2	76	9	N	69	198	1			59

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	633	1	1505	3	N	37					154
							41	9									
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	610	1	1422	3	N	47					201
							52	9									
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	548	1	1271	3	N	38					239
							42	9									
03	3100	N	3661	-0-	561	561	1465	1	2124	2	N	65	188	1			116
							72	9									
04	3000	N	4067	-0-	1067	1628	2582	1	39	9	N	35					151
05	1628	N	-0-	-0-	-1628	-0-					N	24					122

TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	N	2779	-0-	-259	-0-	2743	2	36	9	N	33					135
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2615	2	36	9	N	33	96	1			72
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2496	2	9	9	N	8					80
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2735	2	57	9	N	52					132
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2655	2	36	9	N	33					165
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2917	2	30	9	N	27					192

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3056	-0-	-385	-0-	707	1	2307	2	N	38	163	1			155
							42	9									
01	3441	X	2252	-0-	-1189	-0-	707	1	1490	2	N	50					205
							55	9									
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	638	1	2315	2	N	45					250
							50	9									
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	707	1	2331	2	N	64	166	1			148
							70	9									
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	684	1	2352	2	N	53					201
							58	9									
05	3317	X	3033	-0-	-284	-0-	707	1	2262	2	N	58	49	1			210
							64	9									

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
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	247	1	725	3	N	10					66
							11	9									
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	224	1	713	3	N	7					73
							8	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	202	1	620	3	N	5					78
							6	9									
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	626	1	605	2	N	7					85
							8	9									
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	854	2	2	9	N	2					105
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	335	1	987	3	N	28					108
							31	9									
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	211	1	623	3	N	5					113
							6	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	56	1	112	3	N	-0-					113
03	930	N	2	-0-	-928	-0-	1	1	1	2	N	-0-					113
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	335	1	1349	2	N	67					261
							74	9									
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	280	1	1368	2	N	72	162	1			171
							79	9									
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	302	1	1265	2	N	81	128	1			124
							89	9									
03	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	335	1	1249	2	N	87					211
							96	9									
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	324	1	1367	2	N	101	183	1			129
							111	9									
05	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	335	1	1336	2	N	97					226
							107	9									

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
12	2511	N	2245	-0-	-266	-0-	248	1	1630	2	N	334	184	1			236
							367	9									
01	2387	N	2198	-0-	-189	-0-	263	1	1583	2	N	320	340	1			216
							352	9									
02	1904	N	1736	-0-	-168	-0-	273	1	1145	2	N	289	192	1			313
							318	9									
03	2232	N	1906	-0-	-326	-0-	335	1	1339	2	N	211	378	1			146
							232	9									
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	324	1	1435	2	N	342	58	1			430
							376	9									
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	335	1	1912	2	N	541	745	1			226
							595	9									

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1833	2	89	9	N	81					182
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1693	2	136	9	N	124	188	1			118
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1632	2	205	9	N	186					304
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1796	2	160	9	N	145	190	1			259
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1696	2	129	9	N	117	189	1			187
05	2046	N	1460	-0-	-586	-0-	1366	2	94	9	N	85	127	1			145

WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	3358	2	122	9	N	111	185	1			174
01	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	3239	2	164	9	N	149	194	1			129
02	3192	X	3150	-0-	-42	-0-	3032	2	118	9	N	107					236
03	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3332	2	151	9	N	137	190	1			183
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3289	2	91	9	N	83					266
05	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	3248	2	86	9	N	78	186	1			158

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3138	-0-	-861	-0-	707	1	2322	2	N	99					299
							109	9									
01	3658	X	2680	-0-	-978	-0-	707	1	1910	2	N	57	191	1			165
							63	9									
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	638	1	2689	2	N	59					224
							65	9									
03	3410	X	3111	-0-	-299	-0-	707	1	2352	2	N	47					271
							52	9									
04	3300	X	3229	-0-	-71	-0-	669	1	2463	2	N	88	190	1			169
							97	9									
05	3751	X	3141	-0-	-610	-0-	707	1	2370	2	N	58					227
							64	9									

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

12	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2210	2	52	9	N	47					139
01	2232	X	2006	-0-	-226	-0-	1999	2	7	9	N	6					145
02	2072	X	2013	-0-	-59	-0-	1969	2	44	9	N	40					185
03	2294	X	1775	-0-	-519	-0-	1752	2	23	9	N	21					206
04	2220	X	1730	-0-	-490	-0-	1718	2	12	9	N	11	106	1			111
05	2263	X	1758	-0-	-505	-0-	1749	2	9	9	N	8					119

TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

12	3441	X	3400	-0-	-41	-0-	3381	2	19	9	N	17					143
01	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	3215	2	1	9	N	1					144
02	3220	X	3069	-0-	-151	-0-	3067	2	2	9	N	2					146
03	3565	X	3325	-0-	-240	-0-	3278	2	47	9	N	43					189
04	3450	X	3147	-0-	-303	-0-	3125	2	22	9	N	20	83	1			126
05	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	3259	2	22	9	N	20					146

KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

12	1271	N	878	-0-	-393	-0-	335	1	509	2	N	31					150
							34	9									
01	1085	N	394	-0-	-691	-0-	335	1	4	2	N	50					200
							55	9									
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	302	1	524	2	N	56	190	1			66
							62	9									
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	335	1	409	2	N	55					121
							61	9									
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	324	1	61	9	N	55					176
05	992	N	884	-0-	-108	-0-	335	1	507	2	N	38					214
							42	9									

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

12	465	N	262	-0-	-203	-0-	261	2	1	9	N	1					208
01	434	N	224	-0-	-210	-0-	224	2			N	-0-					208
02	420	N	201	-0-	-219	-0-	200	2	1	9	N	1	112	1			97
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					97
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					97
05	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					97

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					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
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	778	2	241	9	N	219	366	1			125
01	1302	N	702	-0-	-600	-0-	551	2	151	9	N	137					262
02	952	N	928	-0-	-24	-0-	731	2	197	9	N	179	192	1			249
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	845	2	161	9	N	146	184	1			211
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	750	2	219	9	N	199					410
05	1023	N	919	-0-	-104	-0-	707	2	212	9	N	193	368	1			235

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
12	806	N	687	-0-	-119	-0-	519	2	168	9	N	153					291
01	837	N	688	-0-	-149	-0-	530	2	158	9	N	144	191	1			244
02	784	N	616	-0-	-168	-0-	463	2	153	9	N	139	188	1			195
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	536	2	173	9	N	157	161	1			191
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	506	2	163	9	N	148	188	1			151
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	489	2	131	9	N	119					270

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
12	3565	X	3336	-0-	-229	-0-	3055	2	281	9	N	255	187	1			295
01	3472	X	3229	-0-	-243	-0-	2969	2	260	9	N	236	330	1			201
02	3136	X	2892	-0-	-244	-0-	2652	2	240	9	N	218	181	1			238
03	3441	X	2844	-0-	-597	-0-	2765	2	79	9	N	72	189	1			121
04	3330	X	2853	-0-	-477	-0-	2717	2	136	9	N	124					245
05	3348	X	2982	-0-	-366	-0-	2846	2	136	9	N	124	186	1			183

FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2322	2	215	9	N	195					268
01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2113	2	312	9	N	284	370	1			182
02	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	1833	2	273	9	N	248	184	1			246
03	2542	X	2303	-0-	-239	-0-	2022	2	281	9	N	255	189	1			312
04	2460	X	2241	-0-	-219	-0-	1985	2	256	9	N	233	372	1			173
05	2542	X	2227	-0-	-315	-0-	1994	2	233	9	N	212	189	1			196

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
12	1023	N	931	-0-	-92	-0-	808	2	123	9	N	112					245
01	961	N	884	-0-	-77	-0-	771	2	113	9	N	103	190	1			158
02	868	N	804	-0-	-64	-0-	646	2	158	9	N	144	191	1			111
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	798	2	162	9	N	147	173	1			85
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	808	2	127	9	N	115					200
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	861	2	135	9	N	123	188	1			135

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
12	1147	N	990	-0-	-157	-0-	792	2	198	9	N	180	183	1			210
01	1116	N	974	-0-	-142	-0-	818	2	156	9	N	142					352
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	753	2	311	9	N	283	372	1			263
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	878	2	226	9	N	205	177	1			291
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	821	2	186	9	N	169	180	1			280
05	1178	N	981	-0-	-197	-0-	808	2	173	9	N	157	180	1			257

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	373	2	44	9	N	40					131
01	620	N	334	-0-	-286	-0-	303	2	31	9	N	28					159
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	213	2	31	9	N	28					187
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	333	2	44	9	N	40					227
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	54					281
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	282	2	47	9	N	43					324

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
12	806	N	712	-0-	-94	-0-	569	2	143	9	N	130					279
01	899	N	616	-0-	-283	-0-	510	2	106	9	N	96	191	1			184
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	799	2	153	9	N	139	190	1			133
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	700	2	163	9	N	148	189	1			92
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	723	2	168	9	N	153					245
05	1054	N	864	-0-	-190	-0-	709	2	155	9	N	141	187	1			199

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	N	2525	-0-	-544	-0-	205	1	2273	2	N	43					243
							47	9									
01	3100	N	2192	-0-	-908	-0-	126	1	2043	2	N	21	94	1			170
							23	9									
02	2632	N	2415	-0-	-217	-0-	251	1	2120	2	N	40	90	1			120
							44	9									
03	2511	N	2195	-0-	-316	-0-	292	1	1844	2	N	54					174
							59	9									
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	324	1	2069	2	N	67					241
							74	9									
05	2666	N	2339	-0-	-327	-0-	335	1	1952	2	N	47	189	1			99
							52	9									

NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	147	2	25	9	N	23					179
01	465	N	15	-0-	-450	-0-	15	2			N	-0-					179
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					179
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					179
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	330	1	1431	2	N	94					199
							103	9									
01	1860	N	1585	-0-	-275	-0-	225	1	1277	2	N	75	98	1			176
							83	9									
02	1680	N	1365	-0-	-315	-0-	270	1	1004	2	N	83	102	1			157
							91	9									
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	320	1	1543	2	N	72					229
							79	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	315	1	1371	2	N	81	172	1			138
							89	9									
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	335	1	1342	2	N	94					232
							103	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	770	-0-	-36	-0-	761	2	9	9	N	8	192	1			75
01	868	N	746	-0-	-122	-0-	720	2	26	9	N	24					99
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	613	2	241	9	N	219	181	1			137
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	813	2	94	9	N	85					222
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	821	2	81	9	N	74	188	1			108
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	835	2	107	9	N	97					205

NIX B WELL #: 1024H RRCID -> 280047 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					94
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	98	2	2	9	N	2					96
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	105	2			N	-0-					96
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					96
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					96
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					96

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
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3259	2	186	9	N	169	182	1			155
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3057	2	199	9	N	181	175	1			161
02	2800	X	2670	-0-	-130	-0-	2505	2	165	9	N	150					311
03	3441	X	2523	-0-	-918	-0-	2394	2	129	9	N	117	191	1			237
04	3330	X	3141	-0-	-189	-0-	2958	2	183	9	N	166	176	1			227
05	3441	X	3056	-0-	-385	-0-	2827	2	229	9	N	208	187	1			248

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
12	4960	X	4726	-0-	-234	-0-	4393	2	333	9	N	303	191	1			231
01	4805	X	4633	-0-	-172	-0-	4330	2	303	9	N	275	348	1			158
02	4256	X	4148	-0-	-108	-0-	3870	2	278	9	N	253	177	1			234
03	4712	X	4496	-0-	-216	-0-	4203	2	293	9	N	266	364	1			136
04	4560	X	4470	-0-	-90	-0-	4145	2	325	9	N	295	188	1			243
05	4712	X	4574	-0-	-138	-0-	4242	2	332	9	N	302	385	1			160

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
12	4371	X	4098	-0-	-273	-0-	3802	2	296	9	N	269	193	1			277
01	4247	X	4077	-0-	-170	-0-	3834	2	243	9	N	221	315	1			183
02	4060	X	3673	-0-	-387	-0-	3460	2	213	9	N	194	191	1			186
03	4495	X	3233	-0-	-1262	-0-	3110	2	123	9	N	112					298
04	4350	X	4000	-0-	-350	-0-	3829	2	171	9	N	155	186	1			267
05	4092	X	4061	-0-	-31	-0-	3786	2	275	9	N	250	372	1			145

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
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5232	2	330	9	N	300	382	1			132
01	5518	X	4932	-0-	-586	-0-	4634	2	298	9	N	271	363	1			40
02	5012	X	4952	-0-	-60	-0-	4676	2	276	9	N	251	64	1			227
03	5549	X	4946	-0-	-603	-0-	4615	2	331	9	N	301	376	1			152
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	5694	2	371	9	N	337	375	1			114
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5282	2	350	9	N	318	373	1			59

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	4123	X	3838	-0-	-285	-0-	878	1	2786	2	N	158	189	1			107
							174	9									
01	4061	X	3530	-0-	-531	-0-	762	1	2626	2	N	129	126	1			110
							142	9									
02	3584	X	3410	-0-	-174	-0-	762	1	2506	2	N	129					239
							142	9									
03	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	878	1	2693	2	N	171	190	1			220
							188	9									
04	3780	X	3713	-0-	-67	-0-	850	1	2673	2	N	173	189	1			204
							190	9									
05	3844	X	3428	-0-	-416	-0-	857	1	2411	2	N	145	188	1			161
							160	9									

COYOTE, WIL E. WELL #: 4304 RRCID -> 284416 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8206 - 10440

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUMPHREYS TRUST WELL #: 1H RRCID -> 290517 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9250 - 16620

12	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	878	1	4180	2	N	379	516	1			119
							417	9									
01	5549	X	4162	-0-	-1387	-0-	781	1	3032	2	N	317	312	1			124
							349	9									
02	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	765	1	4071	2	N	364	371	1			117
							400	9									
03	5549	X	5528	-0-	-21	-0-	878	1	4239	2	N	374	444	1			47
							411	9									
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	850	1	4296	2	N	386	374	1			59
							425	9									
05	5797	X	5582	-0-	-215	-0-	878	1	4307	2	N	361	190	1			230
							397	9									

ALEXANDER UNIT 66 WELL #: 2H RRCID -> 290618 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9358 - 14638

12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					65
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					65
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

FARRAR 118 WELL #: 1HR RRCID -> 290619 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8424 - 12794

12	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	1890	2	58	9	N	53	190	1			53
01	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1839	2	77	9	N	70					123
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1683	2	90	9	N	82					205
03	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1802	2	47	9	N	43					248
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	115	183	1			180
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1930	2	111	9	N	101					281

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
URSCHEL 1 WELL #: 1H RRCID -> 290620 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9336 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	2482	2	178	9	N	162	190	1			196
01	2697	X	235	-0-	-2462	-0-	200	2	35	9	N	32					228
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					228
03	2697	X	704	-0-	-1993	-0-	648	2	56	9	N	51					279
04	2580	X	754	-0-	-1826	-0-	693	2	61	9	N	55	178	1			156
05	2666	X	2074	-0-	-592	-0-	1799	2	275	9	N	250					406

MARYLE 60 WELL #: 1H RRCID -> 290680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8550 - 13026

12	766	X	766	-0-	-0-	-0-	335	1	229	2	N	184	172	1			337
							202	9									
01	354	X	354	-0-	-0-	-0-	274	1	80	9	N	73	179	1			231
02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	302	1	211	2	N	171	173	1			229
							188	9									
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	335	1	52	2	N	167	171	1			225
							184	9									
04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	324	1	190	9	N	173					398
05	915	X	915	-0-	-0-	-0-	335	1	391	2	N	172	340	1			230
							189	9									

HAWKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290698 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10478 - 14504

12	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	707	1	1262	2	N	124	191	1			182
							136	9									
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	707	1	1220	2	N	104	193	1			93
							114	9									
02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	638	1	1121	2	N	105					198
							116	9									
03	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	707	1	1255	2	N	125	193	1			130
							138	9									
04	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	684	1	766	2	N	92					222
							101	9									
05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	684	1	1270	2	N	91	165	1			148
							100	9									

TORREY 279 WELL #: A 3HC RRCID -> 290723 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 12761

12	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	335	1	1637	2	N	52					136
							57	9									
01	2139	N	360	-0-	-1779	-0-	326	1	1	2	N	30					166
							33	9									
02	1876	N	1706	-0-	-170	-0-	302	1	1369	2	N	32	164	1			34
							35	9									
03	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	335	1	1375	2	N	85					119
							94	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	324	1	1218	2	N	52					171
							57	9									
05	1891	N	1515	-0-	-376	-0-	335	1	1119	2	N	55	192	1			34
							61	9									

MOSES 519 WELL #: 4H RRCID -> 290777 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8462 - 11786

*12	2139	N	1854	-0-	-285	-0-	1720	2	134	9	N	122	158	1			244
*01	2201	N	2104	-0-	-97	-0-	1985	2	119	9	N	108	168	1			184
*02	1904	N	1841	-0-	-63	-0-	1725	2	116	9	N	105					289
*03	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1644	2	124	9	N	113	168	1			234
*04	2040	N	1793	-0-	-247	-0-	1677	2	116	9	N	105	168	1			171
05	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	1719	2	142	9	N	129	156	1			144

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13316	2	432	9	N	393	422	1			223
01	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	12688	2	446	9	N	405	372	1			256
02	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10642	2	337	9	N	306	381	1			181
03	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	9806	2	319	9	N	290	307	1			164
04	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	12632	2	394	9	N	358	368	1			154
05	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13093	2	444	9	N	404	377	1			181

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	285	1	1427	2	N	28					218
							31	9									
01	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	65	1	1376	2	N	29					247
							32	9									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	98	1	1538	2	N	25	179	1			93
							28	9									
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	82	1	1665	2	N	35					128
							39	9									
04	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	51	1	1315	2	N	19					147
							21	9									
05	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	40	1	1602	2	N	21					168
							23	9									

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	N	11					178
							12	9									
01	1054	N	311	-0-	-743	-0-	26	1	285	2	N	-0-					178
02	616	N	362	-0-	-254	-0-	21	1	341	2	N	-0-					178
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	74	1	934	2	N	207	168	1			217
							228	9									
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	78	1	871	2	N	153					370
							168	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	66	1	708	2	N	92	184	1			278
							101	9									

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
05	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

12	3317	X	1	-0-	-3316	-0-	1	2			N	-0-					162
01	3162	X	18	-0-	-3144	-0-	18	2			N	-0-					162
*02	2548	X	36	-0-	-2512	-0-	1	1	35	2	N	-0-					162
*03	527	X	67	-0-	-460	-0-	67	2			N	-0-					162
*04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					162
*05	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-	127	1	3	7	35

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	4136	-0-	-80	-0-	109	1	3980	2	N	43					226
							47	9									
01	4185	X	3954	-0-	-231	-0-	3924	2	30	9	N	27					253
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4645	2	36	9	N	33	190	1			96
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5038	2	48	9	N	44					140
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4914	2	29	9	N	26					166
05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4794	2	28	9	N	25					191

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	35	1	103	2	N	-0-					163
01	341	N	103	-0-	-238	-0-	36	1	67	2	N	-0-					163
02	308	N	80	-0-	-228	-0-	33	1	47	2	N	-0-					163
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	28	1	41	2	N	-0-					163
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	20	1	33	2	N	-0-					163
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	3	1	3	2	N	-0-					163

MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	367	1	2684	2	N	232	340	1			67
							255	9									
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3655	2	217	9	N	197	174	1			90
02	3220	X	2687	-0-	-533	-0-	2428	2	259	9	N	235	170	1			155
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4625	2	191	9	N	174	169	1			160
04	3450	X	2948	-0-	-502	-0-	2710	2	238	9	N	216	169	1			207
05	3565	X	2934	-0-	-631	-0-	3	1	2710	2	N	201	170	1			238
							221	9									

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	346	1	501	2	N	179					552
							197	9									
01	2046	X	1692	-0-	-354	-0-	603	1	913	2	N	160	379	1			333
							176	9									
02	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	824	1	1217	2	N	196	191	1			338
							216	9									
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	1334	1	2109	2	N	197	182	1			353
							217	9									
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	1016	1	1913	2	N	132	192	1			293
							145	9									
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	392	1	2187	2	N	125					418
							138	9									

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 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
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					183
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1330	2	105	9	N	95	188	1			90
02	1204	N	1081	-0-	-123	-0-	1081	2			N	-0-					90
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1225	2	154	9	N	140					230
04	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1304	2	64	9	N	58					288
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	20	1	1302	2	N	67					355
							74	9									

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2936	-0-	-102	-0-	2831	2	105	9	N	95					319
01	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	2783	2	39	9	N	35	192	1			162
02	2632	X	2546	-0-	-86	-0-	2512	2	34	9	N	31					193
03	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	2812	2	52	9	N	47	175	1			65
04	2850	X	2641	-0-	-209	-0-	2602	2	39	9	N	35					100
05	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	2759	2	30	9	N	27					127

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	358	1	2435	2	N	67					437
							74	9									
01	2511	X	1671	-0-	-840	-0-	316	1	1310	2	N	41	166	1			312
							45	9									
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	490	1	2387	2	N	74	181	1			205
							81	9									
03	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	352	1	1900	2	N	65					270
							72	9									
04	2760	X	1820	-0-	-940	-0-	271	1	1502	2	N	43					313
							47	9									
05	3286	X	1931	-0-	-1355	-0-	273	1	1623	2	N	32					345
							35	9									

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
12	3658	X	3523	-0-	-135	-0-	240	1	3203	2	N	73					320
							80	9									
01	3658	X	3176	-0-	-482	-0-	193	1	2921	2	N	56	181	1			195
							62	9									
02	3304	X	3039	-0-	-265	-0-	26	1	2949	2	N	58					253
							64	9									
03	3534	X	3224	-0-	-310	-0-	3138	2	86	9	N	78	180	1			151
04	3420	X	3039	-0-	-381	-0-	2980	2	59	9	N	54					205
05	3534	X	3126	-0-	-408	-0-	3068	2	58	9	N	53	181	1			77

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
12	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	210	1	2528	2	N	82	185	1			130
							90	9									
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	595	1	2380	2	N	57					187
							63	9									
02	2660	X	2561	-0-	-99	-0-	163	1	2342	2	N	51					238
							56	9									
03	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	155	1	2624	2	N	61	189	1			110
							67	9									
04	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	135	1	2501	2	N	57					167
							63	9									
05	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	21	1	2674	2	N	76					243
							84	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
12	4278	X	3922	-0-	-356	-0-	3731	2	191	9	N	174	190	1			272
01	4278	X	3338	-0-	-940	-0-	3236	2	102	9	N	93					365
02	3864	X	3552	-0-	-312	-0-	3445	2	107	9	N	97	185	1			277
03	4030	X	3810	-0-	-220	-0-	3689	2	121	9	N	110					387
04	3900	X	3547	-0-	-353	-0-	3472	2	75	9	N	68					455
05	3937	X	3715	-0-	-222	-0-	3613	2	102	9	N	93	183	1			365

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	EOM BALANCE
12	4216	X	4093	-0-	-123	-0-	3951	2	142	9	N	129	177	1	237
01	4526	X	3746	-0-	-780	-0-	3535	2	211	9	N	192	189	1	240
02	4088	X	3785	-0-	-303	-0-	83	1	3702	2	N	-0-			240
03	4433	X	3963	-0-	-470	-0-	74	1	3832	2	N	52	155	1	137
							57	9							
04	4290	X	3574	-0-	-716	-0-	44	1	3431	2	N	90			227
							99	9							
05	4185	X	3792	-0-	-393	-0-	58	1	3694	2	N	36			263
							40	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	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	29	177	1	45
							32	9							
01	496	N	395	-0-	-101	-0-	40	1	286	2	N	63			108
							69	9							
02	1008	N	739	-0-	-269	-0-	54	1	668	2	N	15			123
							17	9							
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	540	2	N	72			195
							79	9							
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	568	2	N	11	180	1	26
							12	9							
05	806	N	132	-0-	-674	-0-	47	1	85	9	N	77			103

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	EOM BALANCE
12	2170	X	1949	-0-	-221	-0-	1899	2	50	9	N	45			285
01	2139	X	1694	-0-	-445	-0-	2	1	1690	2	N	2			287
							2	9							
02	1792	X	1776	-0-	-16	-0-	1736	2	40	9	N	36	178	1	145
03	1953	X	1835	-0-	-118	-0-	1766	2	69	9	N	63			208
04	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	227	1	2071	2	N	74			282
							81	9							
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	1995	2	72	9	N	65			347

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	EOM BALANCE
12	3038	X	2832	-0-	-206	-0-	2792	2	40	9	N	36			238
01	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	2441	2	33	9	N	30			268
02	2632	X	2569	-0-	-63	-0-	2550	2	19	9	N	17			285
03	2821	X	2706	-0-	-115	-0-	2692	2	14	9	N	13			298
04	2730	X	2406	-0-	-324	-0-	2391	2	15	9	N	14			312
05	2852	X	2522	-0-	-330	-0-	1	1	2503	2	N	16	188	1	140
							18	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	EOM BALANCE
12	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	44	1	1229	2	N	253	177	1	373
							278	9							
01	1550	X	1329	-0-	-221	-0-	29	1	1153	2	N	134			507
							147	9							
02	1400	N	1230	-0-	-170	-0-	60	1	1023	2	N	134	185	1	456
							147	9							
03	1550	N	1342	-0-	-208	-0-	53	1	1157	2	N	120	154	1	422
							132	9							
04	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	42	1	1082	2	N	36			458
							40	9							
05	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	46	1	1112	2	N	64			522
							70	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	3136	2	65	9	N	59					102
01	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	3253	2	55	9	N	50					152
02	3220	X	3077	-0-	-143	-0-	3000	2	77	9	N	70					222
03	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	3236	2	90	9	N	82	186	1			118
04	3450	X	3029	-0-	-421	-0-	2961	2	68	9	N	62					180
05	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	3157	2	73	9	N	66	185	1			61

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
12	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	37	1	2746	2	N	29	165	1			87
							32	9									
01	3193	X	2203	-0-	-990	-0-	45	1	1909	2	N	226					313
							249	9									
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2985	2	107	9	N	97					410
03	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	2646	2	158	9	N	144	199	1			355
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2699	2	130	9	N	118	183	1			290
05	3410	X	2779	-0-	-631	-0-	2636	2	143	9	N	130					420

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
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1745	2	79	9	N	72					477
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	187	1	1429	2	N	62	172	1			367
							68	9									
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	1			N	-0-					367
03	3100	N	4876	-0-	1776	1776	1718	1	2990	2	N	153					520
							168	9									
04	2322	N	546	-0-	-1776	-0-	473	2	73	9	N	66	181	1			405
05	868	N	447	-0-	-421	-0-	378	2	69	9	N	63					468

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
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1453	2	53	9	N	48	167	1			58
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1204	2	24	9	N	22					80
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1207	2	53	9	N	48					128
03	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1413	2	2	9	N	2					130
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1257	2	31	9	N	28					158
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1437	2	85	9	N	77					235

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
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	111	1	3518	2	N	258	178	1			148
							284	9									
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	241	1	3486	2	N	152	178	1			122
							167	9									
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	190	1	3010	2	N	186	191	1			117
							205	9									
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	153	1	3322	2	N	201	175	1			143
							221	9									
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	134	1	3252	2	N	169	179	1			133
							186	9									
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	125	1	2882	2	N	174	190	1			117
							191	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	3335	1	3074	2	N	70					147
							77	9									
01	3503	X	3417	-0-	-86	-0-	3375	2	42	9	N	38					185
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3731	2	9	9	N	8					193
03	3503	X	2880	-0-	-623	-0-	2858	2	22	9	N	20					213
04	3390	X	3303	-0-	-87	-0-	3293	2	10	9	N	9					222
05	3503	X	2798	-0-	-705	-0-	2798	2			N	-0-	170	1			52

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
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2205	2	51	9	N	46					278
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					278
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1470	2	10	9	N	9					287
03	2263	N	1653	-0-	-610	-0-	1652	2	1	9	N	1					288
04	1530	N	1133	-0-	-397	-0-	1112	2	21	9	N	19					307
05	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1608	2	14	9	N	13					320

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
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					88
01	806	N	34	-0-	-772	-0-	34	2			N	-0-					88
02	728	N	23	-0-	-705	-0-	23	2			N	-0-					88
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					88
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	764	1	1062	2	N	264	184	1			168
							290	9									
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					168

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
12	5425	X	4574	-0-	-851	-0-	28	1	4381	2	N	150	353	1			167
							165	9									
01	5425	X	4468	-0-	-957	-0-	27	1	4201	2	N	218					385
							240	9									
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	20	1	3922	2	N	469	538	1			316
							516	9									
03	4836	X	4482	-0-	-354	-0-	24	1	4251	2	N	188					504
							207	9									
*04	4680	X	4387	-0-	-293	-0-	6	1	4171	2	N	191					695
							210	9									
*05	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	8	1	4189	2	N	-0-	360	1	4	7	335

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
12	7006	X	6911	-0-	-95	-0-	6714	2	197	9	N	179	197	1			130
01	7502	X	6456	-0-	-1046	-0-	6291	2	165	9	N	150	190	1			90
02	6776	X	6155	-0-	-621	-0-	6002	2	153	9	N	139	187	1			42
03	7006	X	6709	-0-	-297	-0-	6514	2	195	9	N	177	186	1			33
04	6690	X	6394	-0-	-296	-0-	6240	2	154	9	N	140					173
05	6913	X	6661	-0-	-252	-0-	6518	2	143	9	N	130	186	1			117

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	2759	X	2141	-0-	-618	-0-	2043	2	98	9	N	89	177	1			160
01	2294	X	2163	-0-	-131	-0-	14	1	2075	2	N	67					227
							74	9									
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	1931	2	113	9	N	103					330
03	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2084	2	109	9	N	99					429
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2012	2	88	9	N	80	179	1			330
05	2263	X	2201	-0-	-62	-0-	2090	2	111	9	N	101	178	1			253

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
12	3038	X	2838	-0-	-200	-0-	23	1	2747	2	N	62					113
							68	9									
01	3038	X	2470	-0-	-568	-0-	19	1	2400	2	N	46					159
							51	9									
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2650	2	59	9	N	54					213
03	2852	X	2806	-0-	-46	-0-	11	1	2725	2	N	64					277
							70	9									
04	2760	X	2589	-0-	-171	-0-	7	1	2542	2	N	36					313
							40	9									
05	3007	X	2676	-0-	-331	-0-	2633	2	43	9	N	39	187	1			165

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
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	14	1	1937	2	N	86					178
							95	9									
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1698	2	53	9	N	48	178	1			48
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1772	2	112	9	N	102					150
03	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1774	2	91	9	N	83	180	1			53
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1815	2	77	9	N	70					123
05	2077	N	1548	-0-	-529	-0-	1472	2	76	9	N	69					192

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
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2788	2	72	9	N	65					273
01	2914	N	2452	-0-	-462	-0-	2420	2	32	9	N	29					302
02	2660	N	2431	-0-	-229	-0-	2386	2	45	9	N	41					343
03	2852	N	2774	-0-	-78	-0-	2709	2	65	9	N	59	182	1			220
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2488	2	30	9	N	27					247
05	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	2607	2	40	9	N	36	188	1			95

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
12	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	10941	2	199	9	N	181	351	1			202
01	3503	X	2435	-0-	-1068	-0-	2423	2	12	9	N	11					213
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	2831	2	347	9	N	315	358	1			170
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3559	2	298	9	N	271	189	1			252
04	3600	X	2401	-0-	-1199	-0-	2195	2	206	9	N	187	182	1			257
05	3720	X	2428	-0-	-1292	-0-	2235	2	193	9	N	175					432

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5255	-0-	-697	-0-	4688	2	567	9	N	515	562	1			419
01	5952	X	4818	-0-	-1134	-0-	169	1	4140	2	N	463	533	1			349
							509	9									
02	5236	X	4914	-0-	-322	-0-	4308	2	606	9	N	551	545	1			355
03	5487	X	5465	-0-	-22	-0-	4853	2	612	9	N	556	543	1			368
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	4698	2	534	9	N	485	525	1			328
05	5456	X	5072	-0-	-384	-0-	4513	2	559	9	N	508	524	1			312

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
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

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

12	589	N	618	-0-	29	B	-2478	62	1	556	2	N	-0-				15
01	589	N	608	-0-	19	B	-2459	52	1	556	2	N	-0-				15
02	532	N	545	-0-	13	B	-2446	52	1	493	2	N	-0-				15
03	589	N	608	-0-	19	B	-2427	62	1	546	2	N	-0-				15
04	570	N	591	-0-	21	B	-2406	60	1	531	2	N	-0-				15
05	589	N	585	-0-	-4	B	-2406	62	1	523	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

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

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2026

STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	2	N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELASQUEZ WELL #: 1614 RRCID -> 228034 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLISTER WELL #: 2213 RRCID -> 228056 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	279	N	56	-0-	-223	-0-	8	1	48	3	N	-0-			-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	93	1	7	2	N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	32	1	209	3	N	-0-					50
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	36	1	210	3	N	-0-					50
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	188	3	N	2					52
							2	9									
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	230	1	16	2	N	-0-					52
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	9	9	N	8					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					73

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
12	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	145	1	916	3	N	1					149
							1	9									
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					149
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	138	1	767	3	N	-0-					149
03	1054	N	759	-0-	-295	-0-	684	1	29	2	N	42					191
							46	9									
04	1080	N	864	-0-	-216	-0-	250	1	25	9	N	23					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					27

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617

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

MCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

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

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			85
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1188	2	559	9	N	508	361	1			232
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	858	2	342	9	N	311	350	1			193

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059

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
12	3751	X	3309	-0-	-442	-0-	3168	2	141	9	N	128					213
01	3937	X	2569	-0-	-1368	-0-	2462	2	107	9	N	97	187	1			123
02	3556	X	1214	-0-	-2342	-0-	1162	2	52	9	N	47					170
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	27	180	1			17
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					17
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					17

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
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	903	2	78	9	N	71	180	1			123
01	1023	N	770	-0-	-253	-0-	713	2	57	9	N	52					175
02	924	N	866	-0-	-58	-0-	798	2	68	9	N	62					237
03	992	N	776	-0-	-216	-0-	728	2	48	9	N	44	173	1			108
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1285	2	74	9	N	67					175
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	846	2	69	9	N	63					238

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
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	728	2	83	9	N	75					170
01	868	N	512	-0-	-356	-0-	455	2	57	9	N	52	182	1			40
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	843	2	77	9	N	70					110
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	786	2	77	9	N	70					180
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	813	2	69	9	N	63	185	1			58
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	760	2	74	9	N	67					125

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
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1669	2	40	9	N	36					238
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	920	2	23	9	N	21	182	1			77
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	2	9	9	N	8					85
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					85
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					85
*05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1824	2	113	9	N	103					188

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
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	393	2	13	9	N	12					190
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	362	2	13	9	N	12					202
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					203
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1	179	1			25
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	345	2	13	9	N	12					37
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	N	3					40

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
12	23994	X	17945	-0-	-6049	-0-	17807	2	138	9	N	125	175	1			60
01	23560	X	20469	-0-	-3091	-0-	20301	2	168	9	N	153					213
02	19824	X	16480	-0-	-3344	-0-	16362	2	118	9	N	107	188	1			132
03	20026	X	12966	-0-	-7060	-0-	12872	2	94	9	N	85					217
04	17970	X	16555	-0-	-1415	-0-	16436	2	119	9	N	108	188	1			137
05	17949	X	15745	-0-	-2204	-0-	15624	2	121	9	N	110					247

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	628	2	37	9	N	34					60
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	594	2	37	9	N	34					94
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	511	2	34	9	N	31	86	1			39
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	559	2	32	9	N	29	56	1			12
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	35					47
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	530	2	36	9	N	33					80

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

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

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	62	1	3047	2	N	-0-					48
01	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	62	1	2856	2	N	-0-					48
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	52	1	2514	2	N	-0-					48
03	2418	X	62	-0-	-2356	-0-	62	1			N	-0-					48
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	60	1	2551	2	N	5					53
							6	9									
05	2418	X	1295	-0-	-1123	-0-	48	1	1247	2	N	-0-					53

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

12	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	2926	2	95	9	Y	86					283
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2438	2	86	9	Y	78	188	1			173
02	2212	N	2190	-0-	-22	-0-	2113	2	77	9	Y	70					243
03	2449	N	2125	-0-	-324	-0-	2050	2	75	9	Y	68					311
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2454	2	77	9	Y	70	188	1			193
*05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	2919	2	83	9	Y	75					268

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					208
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			Y	-0-	1	1			207
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1					208
03	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	1152	2			Y	-0-					208
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-	1	1			207
*05	1426	N	722	-0-	-704	-0-	721	2	1	9	Y	1					208

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					110
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					110
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					110
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	2	2	9	N	2					112
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1334	2	6	9	N	5					117
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					117

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	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

12	6882	X	5798	-0-	-1084	-0-	5695	2	103	9	N	94					196
01	7378	X	5122	-0-	-2256	-0-	5039	2	83	9	N	75	194	1			77
02	7140	X	6327	-0-	-813	-0-	6220	2	107	9	N	97					174
03	7905	X	6168	-0-	-1737	-0-	6082	2	86	9	N	78	195	1			57
04	7650	X	7301	-0-	-349	-0-	7193	2	108	9	N	98					155
05	7006	X	6229	-0-	-777	-0-	6146	2	83	9	N	75	186	1			44

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	1079	1	2323	2	N	161	188	1			214
							177	9									
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	1079	1	3977	2	N	200	189	1			225
							220	9									
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	974	1	3686	2	N	114	189	1			150
							125	9									
03	5022	X	1236	-0-	-3786	-0-	1079	1	157	9	N	143	196	1			97
04	5100	X	1275	-0-	-3825	-0-	1044	1	231	9	N	210	185	1			122
05	5301	X	1875	-0-	-3426	-0-	1079	1	572	2	N	204	179	1			147
							224	9									

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4330	2	98	9	N	89					197
01	3596	X	3503	-0-	-93	-0-	3404	2	99	9	N	90	198	1			89
02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4281	2	119	9	N	108					197
03	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10274	2	101	9	N	92					289
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5537	2	84	9	N	76	189	1			176
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	88	1	3708	2	N	71					247
							78	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2771	-0-	-422	-0-	106	1	2498	2	N	152	180	1			97
							167	9									
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	715	1	3830	2	N	83					180
							91	9									
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	114	1	3235	2	N	118	176	1			122
							130	9									
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	87	1	3624	2	N	140	184	1			78
							154	9									
04	3090	X	2733	-0-	-357	-0-	103	1	2516	2	N	104					182
							114	9									
05	3193	X	2808	-0-	-385	-0-	86	1	2587	2	N	123	185	1			120
							135	9									

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
12	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	537	1	4085	2	N	117	195	1			97
							129	9									
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	551	1	4171	2	N	86					183
							95	9									
02	4508	X	4241	-0-	-267	-0-	284	1	3852	2	N	95					278
							105	9									
03	4991	X	4488	-0-	-503	-0-	294	1	4080	2	N	104	187	1			195
							114	9									
04	4830	X	4736	-0-	-94	-0-	4639	2	97	9	N	88					283
05	4805	X	4619	-0-	-186	-0-	4530	2	89	9	N	81	184	1			180

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4770	-0-	-128	-0-	227	1	4276	2	N	243	173	1			273
							267	9									
01	4774	X	4379	-0-	-395	-0-	290	1	3909	2	N	164	185	1			252
							180	9									
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	247	1	4062	2	N	157	186	1			223
							173	9									
03	4774	X	4629	-0-	-145	-0-	219	1	4155	2	N	232	190	1			265
							255	9									
04	4620	X	4529	-0-	-91	-0-	222	1	4097	2	N	191	184	1			272
							210	9									
05	4960	X	4535	-0-	-425	-0-	201	1	4166	2	N	153	173	1			252
							168	9									

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1762	2	118	9	N	107	174	1			163
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1525	2	74	9	N	67					230
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1772	2	127	9	N	115	185	1			160
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2101	2	124	9	N	113	163	1			110
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2332	2	80	9	N	73					183
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2432	2	116	9	N	105					288

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	2			N	-0-					-0-
02	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	938	-0-	-178	-0-	938	2			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2294	2	25	9	N	23					71
01	2232 N	2029	-0-	-203	-0-	2016	2	13	9	N	12					83
02	2016 N	1812	-0-	-204	-0-	1805	2	7	9	N	6					89
03	2232 N	1974	-0-	-258	-0-	1971	2	3	9	N	3					92
04	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	1897	2	3	9	N	3					95
05	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1957	2	2	9	N	2					97

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
12	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3859	2	40	9	N	36					157
01	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3555	2	34	9	N	31					188
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3647	2	25	9	N	23	48	1			163
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3786	2	29	9	N	26					189
04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3686	2	34	9	N	31					220
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3691	2	43	9	N	39					259

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
12	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4698	2	50	9	N	45					175
01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3643	2	52	9	N	47					222
02	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3823	2	31	9	N	28	133	1			117
03	3937 X	3909	-0-	-28	-0-	3873	2	36	9	N	33					150
04	3810 X	3557	-0-	-253	-0-	3526	2	31	9	N	28					178
05	3937 X	3736	-0-	-201	-0-	3719	2	17	9	N	15					193

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					38
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					38
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					38
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					38
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					38
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9	1347	2	N	3					93
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	1304	2	N	2					95
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	84	1	1121	2	N	-0-					95
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	93 6	1 9	1159	2	N	5					100
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	1202	2	N	1					101
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	772	2	N	1					102

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	863	2	N	3					180
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	829	2	N	2					182
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	765	2	N	5					187
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	31	1	858	2	N	-0-					187
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	815	2	N	5					192
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	-0-					192

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1963	-0-	-227	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1643	#	1441	-0-	-202	-0-	1441	2			Y	-0-					104
01	1550	#	1434	-0-	-116	-0-	1397	2	37	9	Y	34					138
02	DLQ G-10		1444	-0-	1444	1444	1402	2	42	9	Y	38	176	1			-0-
03	DLQ G-10		1509	-0-	1509	2953	1491	2	18	9	Y	16					16
04	DLQ G-10		1506	-0-	1506	4459	1484	2	22	9	Y	20					36
05	6234	R	1775	-0-	-4459	-0-	1752	2	23	9	Y	21					57

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					35
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					35
02	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-					35
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					35
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					35
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					35

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					41
01	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					41
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					41
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					41
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					41

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	899	N	526	-0-	-373	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	784	N	134	-0-	-650	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					7
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					7
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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JC STUDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

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

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	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
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	570	2	20	9	Y	18					44
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	524	2	21	9	Y	19					63
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	533	2	14	9	Y	13					76
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	522	2	15	9	Y	14					90
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	500	2	12	9	Y	11					101
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	512	2	19	9	Y	17					118

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
12	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	2082	2	35	9	Y	32					196
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2297	2	26	9	Y	24	166	1			54
02	1988	N	1913	-0-	-75	-0-	1887	2	26	9	Y	24					78
03	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2025	2	33	9	Y	30					108
04	2250	N	1945	-0-	-305	-0-	1915	2	30	9	Y	27					135
*05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2290	2	109	9	Y	99					36

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	5456	X	5110	-0-	-346	-0-	5029	2	81	9	Y	74					210
01	5425	X	5264	-0-	-161	-0-	5153	2	111	9	Y	101	179	1			132
02	4900	X	3564	-0-	-1336	-0-	3505	2	59	9	Y	54					186
03	5425	X	3291	-0-	-2134	-0-	3240	2	51	9	Y	46					232
04	5220	X	4540	-0-	-680	-0-	4503	2	37	9	Y	34					266
*05	5270	X	4364	-0-	-906	-0-	4281	2	83	9	Y	75	177	1			164

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
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	372	1	3671	2	Y	19					274
							21	9									
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	372	1	2458	2	Y	31	181	1			124
							34	9									
02	2436	X	2315	-0-	-121	-0-	341	1	1959	2	Y	14					138
							15	9									
03	3937	X	2562	-0-	-1375	-0-	372	1	2175	2	Y	14					152
							15	9									
04	3810	X	3118	-0-	-692	-0-	360	1	2744	2	Y	13					165
							14	9									
*05	3937	X	2942	-0-	-995	-0-	372	1	2561	2	Y	8					173
							9	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
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					173
01	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	3735	2	10	9	Y	9					182
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3401	2	74	9	Y	67	172	1			77
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3817	2	61	9	Y	55					132
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3977	2	64	9	Y	58					190
*05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4004	2	62	9	Y	56	149	1			97

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
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	253	1	4057	2	Y	71					332
							78	9									
01	3813	X	3207	-0-	-606	-0-	248	1	2912	2	Y	43					375
							47	9									
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	224	1	3213	2	Y	69	185	1			259
							76	9									
03	3813	X	2802	-0-	-1011	-0-	248	1	2510	2	Y	40					299
							44	9									
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	240	1	3944	2	Y	50					349
							55	9									
*05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	248	1	3736	2	Y	36					385
							40	9									

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
12	4154	X	4079	-0-	-75	-0-	3944	2	135	9	N	123	183	1			186
01	4154	X	4058	-0-	-96	-0-	3906	2	152	9	N	138					324
02	3724	X	3639	-0-	-85	-0-	3542	2	97	9	N	88	176	1			236
03	4123	X	3742	-0-	-381	-0-	3634	2	108	9	N	98	178	1			156
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	3969	2	141	9	N	128	1	1			283
*05	4092	X	4028	-0-	-64	-0-	3912	2	116	9	N	105	177	1			211

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					88

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

12	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	4156	2	107	9	Y	97	2	1			236
01	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	4009	2	121	9	Y	110	177	1			169
02	3976	X	3634	-0-	-342	-0-	3554	2	80	9	Y	73					242
03	4402	X	3915	-0-	-487	-0-	3812	2	103	9	Y	94					336
04	4200	X	3931	-0-	-269	-0-	3824	2	107	9	Y	97	180	1			253
*05	4278	X	3920	-0-	-358	-0-	3818	2	102	9	Y	93	180	1			166

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943

12	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	3042	2	122	9	Y	111	1	1			400
01	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	2968	2	75	9	Y	68	181	1			287
02	2856	X	2762	-0-	-94	-0-	2689	2	73	9	Y	66	181	1			172
03	3162	X	2923	-0-	-239	-0-	2861	2	62	9	Y	56					228
04	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	2877	2	74	9	Y	67	1	1			294
*05	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	2913	2	75	9	Y	68	173	1			189

WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

12	2232	N	2021	-0-	-211	-0-	2018	2	3	9	N	3					203
01	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1915	2	2	9	N	2					205
02	1904	N	1814	-0-	-90	-0-	1804	2	10	9	N	9					214
03	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	1769	2	6	9	N	5	180	1			39
04	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-					39
*05	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	1649	2	3	9	N	3					42

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

12	7161	X	7157	-0-	-4	-0-	6997	2	160	9	N	145	1	1			258
01	7223	X	6939	-0-	-284	-0-	6818	2	121	9	N	110	176	1			192
02	6580	X	6570	-0-	-10	-0-	6404	2	166	9	N	151	186	1			157
03	7285	X	5979	-0-	-1306	-0-	5860	2	119	9	N	108	169	1			96
04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7184	2	145	9	N	132	1	1			227
*05	7285	X	6495	-0-	-790	-0-	6335	2	160	9	N	145	174	1			198

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

12	6944	X	6786	-0-	-158	-0-	6672	2	114	9	N	104	1	1			413
01	6851	X	6302	-0-	-549	-0-	6211	2	91	9	N	83					496
02	6188	X	4772	-0-	-1416	-0-	4713	2	59	9	N	54	357	1			193
03	6789	X	4510	-0-	-2279	-0-	4469	2	41	9	N	37					230
04	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	6982	2	68	9	N	62	179	1			113
*05	6789	X	6382	-0-	-407	-0-	6266	2	116	9	N	105					218

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	4774	X	4752	-0-	-22	-0-	4655	2	97	9	N	88	1	1			235
01	4743	X	4581	-0-	-162	-0-	4494	2	87	9	N	79	182	1			132
02	4452	X	4135	-0-	-317	-0-	4039	2	96	9	N	87					219
03	4929	X	3687	-0-	-1242	-0-	3632	2	55	9	N	50	177	1			92
04	4770	X	4306	-0-	-464	-0-	4218	2	88	9	N	80	1	1			171
*05	4743	X	4176	-0-	-567	-0-	4111	2	65	9	N	59					230

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

12	3596	X	3396	-0-	-200	-0-	3296	2	100	9	N	91					274
01	3596	X	3109	-0-	-487	-0-	3044	2	65	9	N	59	167	1			166
02	3164	X	2713	-0-	-451	-0-	2633	2	80	9	N	73					239
03	3441	X	2470	-0-	-971	-0-	2407	2	63	9	N	57					296
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	2	1	3303	2	N	77	175	1			198
							85	9									
*05	3410	X	3170	-0-	-240	-0-	3091	2	79	9	N	72	180	1			90

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5175	2	107	9	N	97	1	1			218
01	5084	X	4816	-0-	-268	-0-	4703	2	113	9	N	103	184	1			137
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5720	2	157	9	N	143	165	1			115
03	5270	X	4573	-0-	-697	-0-	4474	2	99	9	N	90	161	1			44
04	5100	X	4884	-0-	-216	-0-	4808	2	76	9	N	69	1	1			112
*05	6510	X	5108	-0-	-1402	-0-	5011	2	97	9	N	88					200

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

12	4340	X	3671	-0-	-669	-0-	3602	2	69	9	N	63	174	1			85
01	4309	X	3821	-0-	-488	-0-	3718	2	103	9	N	94					179
02	3780	X	3678	-0-	-102	-0-	3599	2	79	9	N	72					251
03	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	3694	2	96	9	N	87	173	1			165
04	3960	X	3840	-0-	-120	-0-	3740	2	100	9	N	91					256
*05	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	3735	2	112	9	N	102	173	1			185

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

12	6727	X	6713	-0-	-14	-0-	6600	2	113	9	N	103	177	1			113
01	6510	X	5017	-0-	-1493	-0-	4914	2	103	9	N	94					207
02	6776	X	5401	-0-	-1375	-0-	5304	2	97	9	N	88					295
03	7502	X	5178	-0-	-2324	-0-	5075	2	103	9	N	94	182	1			207
04	7260	X	6339	-0-	-921	-0-	6233	2	106	9	N	96					303
*05	6727	X	6494	-0-	-233	-0-	6374	2	120	9	N	109	184	1			228

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

12	5704	X	5092	-0-	-612	-0-	243	1	4698	2	N	137	180	1			71
							151	9									
01	5642	X	5313	-0-	-329	-0-	226	1	4941	2	N	133					204
							146	9									
02	5292	X	4462	-0-	-830	-0-	224	1	4115	2	N	112	177	1			139
							123	9									
03	5859	X	4491	-0-	-1368	-0-	248	1	4102	2	N	128	176	1			91
							141	9									
04	5670	X	5369	-0-	-301	-0-	243	1	4969	2	N	143	163	1			71
							157	9									
*05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	242	1	4933	2	N	139					210
							153	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	11288	-0-	-120	-0-	10983	2	305	9	N	277	181	1			206
01	11408	X	11031	-0-	-377	-0-	10754	2	277	9	N	252	168	1			290
02	10304	X	10119	-0-	-185	-0-	2	1	9854	2	N	239	357	1			172
							263	9									
03	11377	X	10655	-0-	-722	-0-	10321	2	334	9	N	304	187	1			289
04	11010	X	10246	-0-	-764	-0-	9913	2	333	9	N	303	360	1			232
*05	11284	X	10531	-0-	-753	-0-	2	1	10266	2	N	239	162	1			309
							263	9									

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

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	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

12	4433	X	2844	-0-	-1589	-0-	625	1	2091	2	N	116	182	1			174
							128	9									
01	4433	X	2028	-0-	-2405	-0-	673	1	1208	2	N	134	171	1			137
							147	9									
02	4004	X	3410	-0-	-594	-0-	700	1	2552	2	N	144	177	1			104
							158	9									
03	4247	X	4128	-0-	-119	-0-	731	1	3246	2	N	137					241
							151	9									
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	750	1	3475	2	N	145	182	1			204
							160	9									
*05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	775	1	3457	2	N	122	177	1			149
							134	9									

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

12	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9097	2	205	9	N	186	184	1			152
01	9238	X	8612	-0-	-626	-0-	8474	2	138	9	N	125					277
02	8344	X	7808	-0-	-536	-0-	7645	2	163	9	N	148	177	1			248
03	9300	X	7809	-0-	-1491	-0-	7659	2	150	9	N	136	179	1			205
04	9000	X	8724	-0-	-276	-0-	8533	2	191	9	N	174	178	1			201
*05	9300	X	8932	-0-	-368	-0-	8742	2	190	9	N	173	154	1			220

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	9906	-0-	-944	-0-	9676	2	230	9	N	209	175	1			112
01	10571	X	9311	-0-	-1260	-0-	9127	2	184	9	N	167	181	1			98
02	9548	X	8751	-0-	-797	-0-	8597	2	154	9	N	140	155	1			83
03	10385	X	8579	-0-	-1806	-0-	8394	2	185	9	N	168	129	1			122
04	10050	X	10042	-0-	-8	-0-	9860	2	182	9	N	165	95	1			192
05	9920	X	9819	-0-	-101	-0-	9645	2	174	9	N	158	193	1			157

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

12	5332	X	4925	-0-	-407	-0-	4814	2	111	9	N	101	96	1			97
01	5208	X	4617	-0-	-591	-0-	4541	2	76	9	N	69					166
02	4704	X	4382	-0-	-322	-0-	4277	2	105	9	N	95	186	1			75
03	5177	X	4255	-0-	-922	-0-	4176	2	79	9	N	72	62	1			85
04	5010	X	4992	-0-	-18	-0-	4906	2	86	9	N	78	96	1			67
05	4929	X	4881	-0-	-48	-0-	4798	2	83	9	N	75	57	1			85

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

12	8277	X	7490	-0-	-787	-0-	7434	2	56	9	N	51	95	1			131
01	8122	X	7158	-0-	-964	-0-	7012	2	146	9	N	133	71	1			193
02	7336	X	6680	-0-	-656	-0-	6605	2	75	9	N	68					261
03	7905	X	6502	-0-	-1403	-0-	6450	2	52	9	N	47	155	1			153
04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7576	2	75	9	N	68					221
05	7502	X	7466	-0-	-36	-0-	7410	2	56	9	N	51	134	1			138

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

12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

12	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6544	-0-	-183	-0-	240	1	6304	2	N	-0-					18
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	204	1	6849	2	N	-0-					18
02	6160	X	5849	-0-	-311	-0-	224	1	5625	2	N	-0-					18
03	6820	X	6340	-0-	-480	-0-	220	1	6120	2	N	-0-					18
04	6840	X	6122	-0-	-718	-0-	216	1	5906	2	N	-0-					18
*05	7068	X	6197	-0-	-871	-0-	217	1	5980	2	N	-0-					18

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

12	14188	S	14188	-0-	-0-	-0-	249	1	13939	2	N	-0-					-0-
01	14461	S	14461	-0-	-0-	-0-	150	1	14311	2	N	-0-					-0-
02	13316	S	13316	-0-	-0-	-0-	25	1	13291	2	N	-0-					-0-
03	16435	S	16435	-0-	-0-	-0-	600	1	15835	2	N	-0-					-0-
04	16758	S	16758	-0-	-0-	-0-	695	1	16063	2	N	-0-					-0-
*05	17902	S	17902	-0-	-0-	-0-	660	1	17242	2	N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

12	42563	X	41411	-0-	-1152	-0-	41411	3			N	-0-					196
01	42563	X	40420	-0-	-2143	-0-	40420	3			N	-0-					196
02	38892	X	35989	-0-	-2903	-0-	35989	3			N	-0-					196
03	43059	X	42153	-0-	-906	-0-	42140	3	13	9	N	12					208
04	41670	X	40531	-0-	-1139	-0-	40530	3	1	9	N	1	183	1			26
05	41416	X	40943	-0-	-473	-0-	40943	3			N	-0-					26

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

12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-	1	1			60
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					60
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	185	2	1	9	Y	1					61
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					61
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-	1	1			60
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					60

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					22
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					22
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					22
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					22
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					22

MATHERS RANCH (TONKAWA) //CONT.// 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL -161- WELL #: 2 RRCID -> 293261 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7926 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CONATSER WELL #: 1623 RRCID -> 296757 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8073 - 8087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STABEL WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
05	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
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE (MORROW UPPER) //CONT.// 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	513	R	513	-0-	-0-	-0-	505	3	8	9	N	7					82
01	468	R	468	-0-	-0-	-0-	465	3	3	9	N	3					85
02	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					85
03	511	R	511	-0-	-0-	-0-	505	3	6	9	N	5					90
*04	476	R	476	-0-	-0-	-0-	468	3	8	9	N	7					97
05	481	R	481	-0-	-0-	-0-	475	3	6	9	N	5					102

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 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
12	434	#	411	-0-	-23	-0-	41	1	370	3	N	-0-					27
01	434	#	378	-0-	-56	-0-	38	1	340	3	N	-0-					27
02	443	R	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	3	N	-0-					27
03	434	#	422	-0-	-12	-0-	42	1	380	3	N	-0-					27
04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	N	-0-					27
05	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					27

MCMORDIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 294929 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9408 - 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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	567	-0-	-22	-0-	541	2	26	9	N	24					222
01	620	N	520	-0-	-100	-0-	496	2	24	9	N	22					244
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	532	2	22	9	N	20					264
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	79	1	488	3	N	13	191	1			86
							14	9									
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	78	1	477	3	N	22					108
							24	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					108

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

12 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 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

12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					22
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					22
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					22
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					22
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					22
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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

12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	159	1	977	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	148	1	909	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	970	-0-	-38	-0-	136	1	834	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	154	1	949	3	N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	151	1	931	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-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

12	248	N	169	-0-	-79	-0-	167	2	2	9	N	2					102
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					102
02	196	N	122	-0-	-74	-0-	122	2			N	-0-	86	1			16
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-	3	1			13
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					13
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	74	2	3	9	N	3					16

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100

12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-	42	1			24
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					24
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	170	2			N	-0-					24
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					24
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	N	2					26
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2					28

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	2064	2	22	9	N	20					93
01	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	1912	2	10	9	N	9	92	1			10
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1889	2	22	9	N	20					30
03	2077	N	1674	-0-	-403	-0-	1659	2	15	9	N	14					44
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2146	2	17	9	N	15					59
05	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2092	2	14	9	N	13					72

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	658	2	3	9	N	3					28
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	576	2	14	9	N	13					41
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	576	2	14	9	N	13					54
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	631	2	8	9	N	7					61
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	718	2	13	9	N	12					73
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	744	2	13	9	N	12					85

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	535	-0-	-23	-0-	529	2	6	9	N	5					41
01	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					41
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	431	2	3	9	N	3					44
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	417	2	6	9	N	5					49
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	N	7					56
05	496	N	51	-0-	-445	-0-	51	2			N	-0-					56

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

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

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1321	2	14	9	N	13					33
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					33
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1224	2	9	9	N	8					41
03	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1184	2	2	9	N	2					43
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					43
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-	23	1			20

MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1613	2	14	9	N	13					65
01	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1584	2	6	9	N	5					70
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1574	2	24	9	N	22					92
03	1612	N	1357	-0-	-255	-0-	1349	2	8	9	N	7					99
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1767	2	14	9	N	13	33	1			79
05	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1737	2	11	9	N	10					89

SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	450	2	8	9	N	7					42
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	360	2	2	9	N	2					44
02	364	N	257	-0-	-107	-0-	254	2	3	9	N	3					47
03	465	N	319	-0-	-146	-0-	317	2	2	9	N	2					49
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	333	2	6	9	N	5					54
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	N	2	50	1			6

WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					63
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					63
02	392	N	305	-0-	-87	-0-	303	2	2	9	N	2					65
03	496	N	311	-0-	-185	-0-	309	2	2	9	N	2					67
04	480	N	320	-0-	-160	-0-	318	2	2	9	N	2					69
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	N	3	53	1			19

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

12	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1637	2	12	9	N	11	93	1			35
01	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	1628	2	17	9	N	15					50
02	1568	N	1493	-0-	-75	-0-	1476	2	17	9	N	15					65
03	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1387	2	9	9	N	8					73
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1793	2	14	9	N	13					86
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1704	2	17	9	N	15					101

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

12	279	N	278	-0-	-1	-0-	270	2	8	9	N	7					58
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2					60
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	N	2					62
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2					64
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	2	2	9	N	2					66
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-	35	1			31

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	N	2					52
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1162	2	17	9	N	15					67
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	N	2					69
03	1085	N	905	-0-	-180	-0-	902	2	3	9	N	3					72
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1177	2	3	9	N	3					75
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1148	2	3	9	N	3					78

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

12	620	N	557	-0-	-63	-0-	549	2	8	9	N	7					61
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			N	-0-					61
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	495	2	2	9	N	2					63
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	541	2	2	9	N	2					65
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3	9	N	3					68
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	542	2	6	9	N	5					73

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	354	2	3	9	N	3					33
01	372	N	139	-0-	-233	-0-	136	2	3	9	N	3					36
02	336	N	231	-0-	-105	-0-	229	2	2	9	N	2					38
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	384	2	13	9	N	12					50
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	2	3	9	N	3					53
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	341	2	11	9	N	10					63

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
12	930	N	887	-0-	-43	-0-	842	2	45	9	N	41					149
01	930	N	810	-0-	-120	-0-	764	2	46	9	N	42	165	1			26
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	778	2	30	9	N	27					53
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	856	2	31	9	N	28					81
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	833	2	12	9	N	11					92
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	869	2	36	9	N	33					125

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
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1888	2	48	9	N	44	91	1			61
01	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1813	2	36	9	N	33					94
02	1596	N	1388	-0-	-208	-0-	1352	2	36	9	N	33	11	1			116
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1949	2	46	9	N	42	86	1			72
04	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	1668	2	40	9	N	36					108
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1799	2	39	9	N	35	75	1			68

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
12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2			N	-0-					98
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					100
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	N	2					102
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					102
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	953	2	2	9	N	2					104
05	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					104

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
12	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1514	2	11	9	N	10					42
01	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1540	2	3	9	N	3					45
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	N	13					58
03	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	1239	2	6	9	N	5					63
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1522	2	2	9	N	2	49	1			16
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1532	2	14	9	N	13					29

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
12	3162	X	2785	-0-	-377	-0-	2783	2	2	9	Y	2					29
01	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	2922	2	2	9	Y	2					31
02	2660	X	2405	-0-	-255	-0-	2403	2	2	9	Y	2					33
03	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	2815	2	2	9	Y	2					35
04	2820	X	2701	-0-	-119	-0-	2699	2	2	9	Y	2					37
05	2914	X	2683	-0-	-231	-0-	2683	2			Y	-0-					37

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
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	562	2	7	9	Y	6	102	1			25
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	565	2	3	9	Y	3					28
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	496	2	6	9	Y	5					33
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					33
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	540	2	11	9	Y	10					43
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	542	2	3	9	Y	3					46

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

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
12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4466	2	23	9	Y	21	33	1			56
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4609	2	31	9	Y	28	40	1			44
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4065	2	30	9	Y	27					71
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4073	2	26	9	Y	24	26	1			69
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4347	2	21	9	Y	19					88
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4410	2	25	9	Y	23	48	1			63

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3772	2	72	9	N	65					120
01	3751	X	3673	-0-	-78	-0-	3642	2	31	9	N	28	78	1			70
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	50					120
03	3844	X	3024	-0-	-820	-0-	2977	2	47	9	N	43	96	1			67
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3881	2	37	9	N	34					101
05	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	3677	2	34	9	N	31	67	1			65

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

12	5735	X	5615	-0-	-120	-0-	5587	2	28	9	Y	25					153
01	5735	X	5576	-0-	-159	-0-	5561	2	15	9	Y	14					167
02	5180	X	5088	-0-	-92	-0-	5052	2	36	9	Y	33					200
03	5735	X	5550	-0-	-185	-0-	5547	2	3	9	Y	3					203
04	5520	X	5361	-0-	-159	-0-	5329	2	32	9	Y	29	93	1			139
05	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5632	2	57	9	Y	52	80	1			111

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

12	4619	X	3367	-0-	-1252	-0-	3327	2	40	9	Y	36					81
01	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	4279	2	22	9	Y	20					101
02	4032	X	4020	-0-	-12	-0-	3968	2	52	9	Y	47	106	1			42
03	4464	X	4444	-0-	-20	-0-	4420	2	24	9	Y	22					64
04	4290	X	2776	-0-	-1514	-0-	2762	2	14	9	Y	13					77
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4582	2	66	9	Y	60					137

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	2550	2	30	9	Y	27					37
01	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	2578	2	23	9	Y	21					58
02	2436	X	2339	-0-	-97	-0-	2318	2	21	9	Y	19					77
03	2666	X	2478	-0-	-188	-0-	2443	2	35	9	Y	32	79	1			30
04	2550	X	2462	-0-	-88	-0-	2421	2	41	9	Y	37					67
05	2604	X	2556	-0-	-48	-0-	2516	2	40	9	Y	36					103

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3409	2	85	9	Y	77	99	1			104
01	3472	X	3413	-0-	-59	-0-	3337	2	76	9	Y	69					173
02	3136	X	3097	-0-	-39	-0-	3055	2	42	9	Y	38	125	1			86
03	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	3311	2	62	9	Y	56	88	1			54
04	3360	X	3222	-0-	-138	-0-	3127	2	95	9	Y	86					140
05	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3179	2	48	9	Y	44	70	1			114

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

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
12	7967	X	7344	-0-	-623	-0-	7234	2	110	9	Y	100	31	1			167
01	7967	X	7600	-0-	-367	-0-	7457	2	143	9	Y	130	151	1			146
02	7196	X	6876	-0-	-320	-0-	6759	2	117	9	Y	106					252
03	7750	X	7234	-0-	-516	-0-	7149	2	85	9	Y	77	244	1			85
04	7350	X	7053	-0-	-297	-0-	6978	2	75	9	Y	68	85	1			68
05	7626	X	7368	-0-	-258	-0-	7317	2	51	9	Y	46	42	1			72

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
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3325	2	47	9	N	43					97
01	3379	X	2929	-0-	-450	-0-	2906	2	23	9	N	21	42	1			76
02	3052	X	2419	-0-	-633	-0-	2382	2	37	9	N	34	94	1			16
03	3379	X	2803	-0-	-576	-0-	2697	2	106	9	N	96	1	1			111
04	3270	X	2598	-0-	-672	-0-	2562	2	36	9	N	33	58	1			86
05	3379	X	2593	-0-	-786	-0-	2579	2	14	9	N	13	92	1			7

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3604	-0-	-364	-0-	3570	2	34	9	Y	31					108
01	3968	X	3094	-0-	-874	-0-	3039	2	55	9	Y	50	128	1			30
02	3584	X	3482	-0-	-102	-0-	3473	2	9	9	Y	8					38
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3940	2	62	9	Y	56					94
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3786	2	64	9	Y	58	86	1			66
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3863	2	69	9	Y	63	99	1			30

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3777	-0-	-501	-0-	3764	2	13	9	Y	12					126
01	4278	X	3606	-0-	-672	-0-	3518	2	88	9	Y	80	131	1			75
02	3836	X	2889	-0-	-947	-0-	2802	2	87	9	Y	79	77	1			77
03	4092	X	3187	-0-	-905	-0-	3114	2	73	9	Y	66	1	1			142
04	3720	X	3006	-0-	-714	-0-	2940	2	66	9	Y	60	124	1			78
05	3782	X	3036	-0-	-746	-0-	2968	2	68	9	Y	62	29	1			111

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1637	2	19	9	Y	17	79	1			32
01	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2			Y	-0-					32
02	1540	N	1487	-0-	-53	-0-	1472	2	15	9	Y	14					46
03	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1599	2	12	9	Y	11					57
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1521	2	15	9	Y	14					71
05	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1589	2	18	9	Y	16	68	1			19

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 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
12	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1539	2	1	9	Y	1	2	1			69
01	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1548	2	7	9	Y	6					75
02	1400	N	1381	-0-	-19	-0-	1380	2	1	9	Y	1	3	1			73
03	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1544	2	3	9	Y	3					76
04	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1433	2	8	9	Y	7					83
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1546	2	10	9	Y	9					92

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1865	2	31	9	Y	28	1	1			89
01	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	1801	2	28	9	Y	25					114
02	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1686	2	20	9	Y	18	113	1			19
03	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1850	2	22	9	Y	20					39
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1756	2	33	9	Y	30					69
05	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	1823	2	39	9	Y	35					104

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	1213	2	3	9	N	3					54
01	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1062	2	2	9	N	2					56
02	1148	N	1095	-0-	-53	-0-	1095	2			N	-0-					56
03	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			N	-0-					56
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					56
05	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			N	-0-					56

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4371	2	25	9	Y	23					233
01	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	3555	2	25	9	Y	23	12	1			244
02	3528	X	2838	-0-	-690	-0-	2825	2	13	9	Y	12	33	1			223
03	3906	X	3197	-0-	-709	-0-	3191	2	6	9	Y	5	1	1			227
04	3780	X	2658	-0-	-1122	-0-	2641	2	17	9	Y	15	10	1			232
05	3906	X	3875	-0-	-31	-0-	3823	2	52	9	Y	47	13	1			266

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
12	6107	X	6013	-0-	-94	-0-	5985	2	28	9	N	25	29	1			96
01	6107	X	5952	-0-	-155	-0-	5916	2	36	9	N	33	120	1			9
02	5516	X	5156	-0-	-360	-0-	5122	2	34	9	N	31					40
03	6014	X	5230	-0-	-784	-0-	5171	2	59	9	N	54	38	1			56
04	5820	X	5591	-0-	-229	-0-	5546	2	45	9	N	41					97
05	6014	X	5738	-0-	-276	-0-	5663	2	75	9	N	68	134	1			31

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
12	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1161	2	2	9	Y	2					18
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					18
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	2	3	9	Y	3					21
03	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			Y	-0-					21
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			Y	-0-					21
05	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			Y	-0-					21

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
12	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	2936	2	76	9	N	69					123
01	3348	X	3174	-0-	-174	-0-	3118	2	56	9	N	51	60	1			114
02	2968	X	2933	-0-	-35	-0-	2805	2	128	9	N	116	149	1			81
03	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	3085	2	64	9	N	58					139
04	3120	X	2732	-0-	-388	-0-	2687	2	45	9	N	41	93	1			87
05	3255	X	3121	-0-	-134	-0-	3051	2	70	9	N	64	86	1			65

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
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1509	2	23	9	N	21	54	1			77
01	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	1174	2	4	9	N	4					81
02	1288	N	1245	-0-	-43	-0-	1222	2	23	9	N	21	1	1			101
03	1519	N	1090	-0-	-429	-0-	1077	2	13	9	N	12					113
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1160	2	44	9	N	40					153
05	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	1159	2	29	9	N	26	104	1			75

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
12	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1698	2	94	9	N	85					206
01	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1593	2	29	9	N	26	73	1			159
02	1568	N	1559	-0-	-9	-0-	1515	2	44	9	N	40					199
03	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	1504	2	40	9	N	36	83	1			152
04	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	1467	2	33	9	N	30					182
05	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1376	2	45	9	N	41	87	1			136

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
12	2914	X	2794	-0-	-120	-0-	2697	2	97	9	N	88					178
01	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	2711	2	35	9	N	32	55	1			155
02	2604	X	2478	-0-	-126	-0-	2438	2	40	9	N	36					191
03	2821	X	2731	-0-	-90	-0-	2696	2	35	9	N	32	98	1			125
04	2700	X	2658	-0-	-42	-0-	2618	2	40	9	N	36					161
05	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2702	2	24	9	N	22	29	1			154

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
12	3751	X	3668	-0-	-83	-0-	3622	2	46	9	N	42					63
01	3751	X	3650	-0-	-101	-0-	3576	2	74	9	N	67	110	1			20
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	37					57
03	3720	X	2923	-0-	-797	-0-	2870	2	53	9	N	48	90	1			15
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3651	2	41	9	N	37					52
05	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	3538	2	35	9	N	32					84

MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	4341	-0-	-92	-0-	4316	2	25	9	N	23					98
01	4433	X	4191	-0-	-242	-0-	4141	2	50	9	N	45					143
02	4032	X	3681	-0-	-351	-0-	3648	2	33	9	N	30	101	1			72
03	4464	X	4187	-0-	-277	-0-	4124	2	63	9	N	57					129
04	4320	X	4021	-0-	-299	-0-	3969	2	52	9	N	47	103	1			73
05	4340	X	4101	-0-	-239	-0-	4036	2	65	9	N	59	71	1			61

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	X	775	-0-	-496	-0-	741	2	34	9	N	31					125
01	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1287	2	52	9	N	47					172
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1449	2	24	9	N	22	134	1			60
03	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1847	2	31	9	N	28					88
04	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1943	2	43	9	N	39	64	1			63
05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2038	2	31	9	N	28					91

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					45
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					45
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					45
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					45
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	36					80
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	579	2	13	9	N	12					92

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					140
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					140
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					140
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	508	2	25	9	N	23					163
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	12					175
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2					177

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2180	2	19	9	N	17					205
01	2387	N	2060	-0-	-327	-0-	2058	2	2	9	N	2	170	1			37
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					37
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2159	2	61	9	N	55					92
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	24					116
05	2356	N	2170	-0-	-186	-0-	2155	2	15	9	N	14					130

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

12	1550	N	896	-0-	-654	-0-	874	2	22	9	N	20	191	1			95
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					95
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1452	2	14	9	N	13					108
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1679	2	26	9	N	24					132
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	29					161
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1627	2	14	9	N	13					174

GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

12	1209	X	922	-0-	-287	-0-	903	2	19	9	N	17					170
01	1209	X	851	-0-	-358	-0-	832	2	19	9	N	17					187
02	1092	X	783	-0-	-309	-0-	755	2	28	9	N	25					212
03	992	X	867	-0-	-125	-0-	857	2	10	9	N	9					221
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	12					233
05	930	X	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					120

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

12	3937	X	3360	-0-	-577	-0-	3353	2	7	9	N	6					125
01	3751	X	3374	-0-	-377	-0-	3341	2	33	9	N	30					155
02	3388	X	3256	-0-	-132	-0-	3213	2	43	9	N	39					194
03	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	3481	2	45	9	N	41	158	1			77
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	28					105
05	3596	X	3214	-0-	-382	-0-	3172	2	42	9	N	38	71	1			72

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					195
01	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	2			N	-0-					195
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					195
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					195
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					195
05	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	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
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	62	1	1442	2	N	-0-					180
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	62	1	1366	2	N	-0-					180
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	56	1	1388	2	N	-0-					180
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	62	1	1362	2	N	-0-	115	1			65
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	60	1	1337	2	N	-0-					67
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	62	1	1423	2	N	-0-					67

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
12	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1460	2			N	-0-					164
01	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1454	2			N	-0-					164
02	1344	N	1222	-0-	-122	-0-	1222	2			N	-0-					164
03	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1248	2	7	9	N	6					170
04	1410	N	1016	-0-	-394	-0-	1010	2	6	9	N	5					175
05	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1319	2	2	9	N	2					177

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
12	SWR 10		548	-0-	548	29722	548	2			Y	-0-					17
01	SWR 10		480	-0-	480	30202	480	2			Y	-0-					17
02	SWR 10		546	-0-	546	30748	546	2			Y	-0-					17
03	SWR 10		439	-0-	439	31187	439	2			Y	-0-					17
04	SWR 10		589	-0-	589	31776	589	2			Y	-0-					17
05	SWR 10		591	-0-	591	32367	591	2			Y	-0-					17

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					123
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					123
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	3			N	-0-					123
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					123
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					123
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					123

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-					18
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					18
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	2			N	-0-					18
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					18
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					18
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					18

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					24
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					24
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-					24
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					24
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					24
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					24

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					7
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					7
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2523	2	124	9	N	113					120
03	3100	N	4232	-0-	1132	1132	4075	2	157	9	N	143	189	1			74
04	3000	N	3382	-0-	382	1514	3270	2	112	9	N	102					176
*05	3100	N	2608	-0-	-492	1022	2554	2	54	9	N	49	173	1			52

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
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	N	2					136
01	496	N	384	-0-	-112	-0-	371	2	13	9	N	12					148
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	417	2	10	9	N	9					157
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	393	2	7	9	N	6					163
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	N	4	143	1			24
*05	465	N	379	-0-	-86	-0-	378	2	1	9	N	1					25

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	248	1	984	2	N	17					60
							19	9									
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	248	1	912	2	N	19					79
							21	9									
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	222	1	854	2	N	11					90
							12	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	248	1	823	2	N	8	75	1			23
							9	9									
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	88	1	888	2	N	14					37
							15	9									
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	192	1	975	2	N	9					46
							10	9									

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	335	-0-	-68	-0-	332	2	3	9	N	3					62
01	403	N	290	-0-	-113	-0-	288	2	2	9	N	2					64
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	344	2	12	9	N	11					75
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	381	2	6	9	N	5					80
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	2	11	9	N	10					90
*05	403	N	389	-0-	-14	-0-	382	2	7	9	N	6					96

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	31	1	4434	2	N	1					128
							1	9									
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	31	1	4633	2	N	-0-					128
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	28	1	4011	2	N	-0-					128
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	31	1	4661	2	N	-0-					128
04	4500	X	4298	-0-	-202	-0-	30	1	4267	2	N	1					129
							1	9									
05	4650	X	4310	-0-	-340	-0-	31	1	4279	2	N	-0-					129

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					169
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	N	2					171
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	136	3	2	9	N	2					173
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	N	3					176
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					176
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					176

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					110
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					110
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			N	-0-					110
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					110
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-	68	1			42
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					42

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					41
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					41
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					41
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1					42
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					42
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					42

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
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	484	2	8	9	N	7					116
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	420	2	3	9	N	3					119
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	N	5					124
03	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	2			N	-0-					124
04	420	N	347	-0-	-73	-0-	344	2	3	9	N	3					127
05	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-					127

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
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	549	2	46	9	Y	42					150
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	434	2	32	9	Y	29	158	1			21
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	Y	5					26
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	2	6	9	Y	5					31
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	482	2	22	9	Y	20					51
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	491	2	20	9	Y	18					69

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

12	961	N	893	-0-	-68	-0-	876	3	17	9	N	15					113
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	899	3	14	9	N	13					126
02	896	N	720	-0-	-176	-0-	712	3	8	9	N	7					133
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	815	3	9	9	N	8					141
04	870	N	748	-0-	-122	-0-	734	3	14	9	N	13	149	1			5
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2	9	N	2					7

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

12	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1273	3	210	9	N	191	183	1			205
01	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1244	3	219	9	N	199	160	1			244
02	1456	N	1314	-0-	-142	-0-	1107	3	207	9	N	188	366	1			66
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1279	3	232	9	N	211	172	1			105
04	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1120	3	178	9	N	162	183	1			84
05	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1181	3	161	9	N	146	177	1			53

ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	414	-0-	-671	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	3	9	9	N	8					35
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	897	3	8	9	N	7					42
02	840	N	762	-0-	-78	-0-	748	3	14	9	N	13					55
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	836	3	9	9	N	8					63
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	880	3	8	9	N	7					70
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	3	11	9	N	10					80

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

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

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					112
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					112
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	3			N	-0-					112
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					112
04	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	3			N	-0-					112
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					112

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	3	2	9	N	2					113
01	806	N	596	-0-	-210	-0-	596	3			N	-0-					113
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	717	3			N	-0-					113
03	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	3			N	-0-					113
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-	110	1			3
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					3

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

12	651	N	597	-0-	-54	-0-	583	3	14	9	N	13					108
01	620	N	320	-0-	-300	-0-	318	3	2	9	N	2					110
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-	107	1			3
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					3
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-

EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594

12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1100	3	11	9	N	10					294
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	856	3	11	9	N	10					304
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	829	3	15	9	N	14					318
03	1023	N	696	-0-	-327	-0-	684	3	12	9	N	11					329
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	941	3	14	9	N	13					342
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1136	3	14	9	N	13					355

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 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
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

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					19
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					19
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					19
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					19
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					19
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					19

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765

12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

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

FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	732	3	35	9	N	32					363
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	804	3	61	9	N	55					418
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	674	3	30	9	N	27					445
03	775	N	729	-0-	-46	-0-	699	3	30	9	N	27	211	1			261
04	840	N	674	-0-	-166	-0-	643	3	31	9	N	28					289
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	678	3	31	9	N	28					317

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					1
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					1
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					1
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					1
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					1
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					1

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					67
01	496	N	395	-0-	-101	-0-	389	3	6	9	N	5					72
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					72
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	443	3	11	9	N	10					82
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	N	2					84
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					84

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

12	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					118
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					118
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					118
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					118
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					118
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					118

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	504	N	332	-0-	-172	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	589	N	312	-0-	-277	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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
12	682	N	561	-0-	-121	-0-	550	3	11	9	N	10					54
01	651	N	520	-0-	-131	-0-	512	3	8	9	N	7					61
02	532	N	379	-0-	-153	-0-	377	3	2	9	N	2					63
03	558	N	370	-0-	-188	-0-	368	3	2	9	N	2					65
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	538	3	11	9	N	10					75
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	393	3	10	9	N	9					84

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	775	N	297	-0-	-478	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	956	3	14	9	N	13					65
01	868	N	854	-0-	-14	-0-	845	3	9	9	N	8					73
02	868	N	653	-0-	-215	-0-	647	3	6	9	N	5					78
03	961	N	806	-0-	-155	-0-	797	3	9	9	N	8					86
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1137	3	22	9	N	20	81	1			25
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	811	3	11	9	N	10					35

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1732	3	57	9	N	52					113
01	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1509	3	44	9	N	40					153
02	1680	N	1261	-0-	-419	-0-	1233	3	28	9	N	25					178
03	1798	N	1267	-0-	-531	-0-	1237	3	30	9	N	27	153	1			52
04	1500	N	786	-0-	-714	-0-	783	3	3	9	N	3					55
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2207	3	83	9	N	75					130

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

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-

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					70
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					70
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-	70	1			-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-

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					20
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					20
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					20
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					20
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					20
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					20

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

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

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

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

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3805	-0-	-411	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3850	-0-	-273	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3270	-0-	-398	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3603	-0-	-458	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3495	-0-	-315	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	3519	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

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
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

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
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					26
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					26
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					26
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					26
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					26
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					26

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

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
12	7378	X	6996	-0-	-382	-0-	6916	3	80	9	N	73					169
01	7378	X	7009	-0-	-369	-0-	6939	3	70	9	N	64	191	1			42
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					N	65					107
03	7316	X	7037	-0-	-279	-0-	6943	3	94	9	N	85	88	1			104
04	7020	X	6886	-0-	-134	-0-	6820	3	66	9	N	60					164
05	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7065	3	68	9	N	62	160	1			66

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

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
12	4867	X	4628	-0-	-239	-0-	4515	3	113	9	N	103	191	1			49
01	4867	X	4348	-0-	-519	-0-	4260	3	88	9	N	80					129
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4379	3	124	9	N	113	116	1			126
03	4743	X	4346	-0-	-397	-0-	4199	3	147	9	N	134					260
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4467	3	127	9	N	115	182	1			193
05	4991	X	4639	-0-	-352	-0-	4510	3	129	9	N	117	187	1			123

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

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
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5513	3	155	9	N	141					264
01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5278	3	197	9	N	179	196	1			247
02	4172	X	3628	-0-	-544	-0-	3543	3	85	9	N	77	182	1			142
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5149	3	118	9	N	107	113	1			136
04	5040	X	4740	-0-	-300	-0-	4598	3	142	9	N	129	42	1			223
05	5208	X	5026	-0-	-182	-0-	4884	3	142	9	N	129	189	1			163

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2490	3	23	9	N	21					102
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2579	3	21	9	N	19					121
02	2072	N	1184	-0-	-888	-0-	1172	3	12	9	N	11					132
03	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	1	101	1			32
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					32
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	22	1			10

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
12	6014	X	5191	-0-	-823	-0-	5078	3	113	9	N	103	178	1			124
01	5859	X	4283	-0-	-1576	-0-	4206	3	77	9	N	70					194
02	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5457	3	69	9	N	63	79	1			178
03	5735	X	5042	-0-	-693	-0-	5008	3	34	9	N	31					209
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5394	3	120	9	N	109	193	1			125
05	6107	X	5533	-0-	-574	-0-	5428	3	105	9	N	95					220

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					178
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					178
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					178
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					178
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					178
05	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	3			N	-0-					178

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					58
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					58
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	-0-					58
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					58
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					58
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					58

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					263
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					263
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	1174	3			N	-0-					263
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					263
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					263
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					263

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					73
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					73
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					73
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					73
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					73
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					73

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
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4735	3	101	9	N	92					170
01	4836	X	4149	-0-	-687	-0-	4125	3	24	9	N	22					192
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4877	3	24	9	N	22					214
03	4898	X	4133	-0-	-765	-0-	4069	3	64	9	N	58	192	1			80
*04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4813	3	50	9	N	45					125
05	5425	X	3366	-0-	-2059	-0-	3349	3	17	9	N	15					140

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
12	4836	X	4417	-0-	-419	-0-	4359	3	58	9	N	53	192	1			43
01	4836	X	4449	-0-	-387	-0-	4390	3	59	9	N	54					97
02	4284	X	3609	-0-	-675	-0-	3565	3	44	9	N	40					137
03	4526	X	2745	-0-	-1781	-0-	2704	3	41	9	N	37					174
*04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5551	3	47	9	N	43					217
05	4464	X	2019	-0-	-2445	-0-	2006	3	13	9	N	12	189	1			40

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
12	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	3087	3	74	9	N	67					130
01	3255	X	1840	-0-	-1415	-0-	1812	3	28	9	N	25					155
02	3304	X	2720	-0-	-584	-0-	2677	3	43	9	N	39					194
03	3658	X	1879	-0-	-1779	-0-	1816	3	63	9	N	57	192	1			59
04	3060	X	1159	-0-	-1901	-0-	1156	3	3	9	N	3					62
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3268	3	35	9	N	32					94

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2	3	1			26
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	391	2	1	9	Y	1					27
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	360	2	1	9	Y	1	3	1			25
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	401	2	2	9	Y	2					27
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	Y	2	3	1			26
*05	403	N	385	-0-	-18	-0-	384	2	1	9	Y	1					27

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS B WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

12	961	N	883	-0-	-78	-0-	864	2	19	9	N	17	1	1			114
01	992	N	835	-0-	-157	-0-	815	2	20	9	N	18					132
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	726	2	12	9	N	11	1	1			142
03	868	N	685	-0-	-183	-0-	674	2	11	9	N	10					152
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	795	2	2	9	N	2	1	1			153
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	N	2	135	1			20

CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					35
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					35
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					35
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	354	2	12	9	Y	11					46
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1					47
*05	372	N	368	-0-	-4	-0-	357	2	11	9	Y	10	45	1			12

MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	813	2	21	9	Y	19	3	1			42
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	9	1	818	2	Y	14					56
							15	9									
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	Y	5	3	1			58
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	531	2	9	9	Y	8					66
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	1	1	524	2	Y	6	3	1			69
							7	9									
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	12	1	572	2	Y	9					78
							10	9									

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

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

FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1229	2	25	9	Y	23	3	1			109
01	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1215	2	18	9	Y	16					125
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1132	2	22	9	Y	20	3	1			142
03	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1091	2	15	9	Y	14	124	1			32
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1396	2	9	9	Y	8	2	1			38
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1387	2	24	9	Y	22					60

FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	2 1 9			Y	1	3	1			-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1557	2 2 9			Y	2					2
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2 1 9			Y	1	3	1			-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1517	2 2 9			Y	2					2
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2 2 9			Y	2	3	1			1
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2 1 9			Y	1					2

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2077	X	1964	-0-	-113	-0-	1929	2 35 9			N	32	3	1			166
01	2077	X	1978	-0-	-99	-0-	16	1 1937 2			N	23					189
							25	9									
02	1820	X	1718	-0-	-102	-0-	4	1 1684 2			N	27	173	1			43
							30	9									
03	1984	X	1733	-0-	-251	-0-	12	1 1697 2			N	22					65
							24	9									
04	1920	X	1654	-0-	-266	-0-	1	1 1629 2			N	22	3	1			84
							24	9									
*05	1984	X	1770	-0-	-214	-0-	12	1 1725 2			N	30					114
							33	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	589	N	247	-0-	-342	-0-	247	2			N	-0-					23
01	496	N	254	-0-	-242	-0-	251	2	3	9	N	3					26
02	392	N	202	-0-	-190	-0-	200	2	2	9	N	2					28
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					28
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					28
*05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					28

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					8
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					8
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					8
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					8
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					8
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					8

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	2	14	9	Y	13					97
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	768	2	12	9	Y	11					108
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	786	2	15	9	Y	14					122
03	868	N	733	-0-	-135	-0-	724	2	9	9	Y	8	62	1			68
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	909	2	10	9	Y	9					77
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	891	2	8	9	Y	7					84

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	1	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	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

12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1010	2	17	9	Y	15	3	1			34
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	974	2	13	9	Y	12					46
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	738	2	11	9	Y	10	3	1			53
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	Y	9					62
04	780	N	480	-0-	-300	-0-	478	2	2	9	Y	2	3	1			61
*05	806	N	542	-0-	-264	-0-	540	2	2	9	Y	2					63

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

12	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1154	2	17	9	Y	15	3	1			146
01	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1085	2	18	9	Y	16					162
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1099	2	26	9	Y	24	3	1			183
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1240	2	20	9	Y	18	174	1			27
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1193	2	19	9	Y	17	3	1			41
*05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1183	2	9	9	Y	8					49

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

12	775	N	742	-0-	-33	-0-	731	2	11	9	Y	10	3	1			57
01	775	N	679	-0-	-96	-0-	670	2	9	9	Y	8					65
02	700	N	561	-0-	-139	-0-	551	2	10	9	Y	9	3	1			71
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	818	2	7	9	Y	6					77
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	757	2	11	9	Y	10	3	1			84
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	2	10	9	Y	9					93

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 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
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					30
01	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	2			Y	-0-					30
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	448	2	4	9	Y	4					34
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	Y	2					36
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	558	2	10	9	Y	9					45
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	547	2	7	9	Y	6					51

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

12	217	N	187	-0-	-30	-0-	186	2	1	9	Y	1	3	1			59
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	172	2	2	9	Y	2					61
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	141	2	1	9	Y	1	3	1			59
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2					61
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1	3	1			59
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					60

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1					23
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	N	1					24
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					24
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					25
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	324	2	8	9	N	7					32
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1					33

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	Y	2	3	1			11
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	271	2	1	9	Y	1					12
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	246	2	1	9	Y	1	3	1			10
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	273	2	2	9	Y	2					12
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	266	2	2	9	Y	2	3	1			11
*05	279	N	274	-0-	-5	-0-	273	2	1	9	Y	1					12

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	Y	1	1	1			36
01	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1251	2	1	9	Y	1					37
02	1148	N	1133	-0-	-15	-0-	1130	2	3	9	Y	3	1	1			39
03	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1191	2	2	9	Y	2					41
04	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1079	2	6	9	Y	5	38	1			8
*05	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	1047	2	1	9	Y	1					9

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

12	961	N	944	-0-	-17	-0-	926	2	18	9	N	16					120
01	961	N	882	-0-	-79	-0-	865	2	17	9	N	15					135
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	846	2	17	9	N	15					150
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	922	2	17	9	N	15					165
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	897	2	15	9	N	14	164	1			15
*05	961	N	959	-0-	-2	-0-	947	2	12	9	N	11					26

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	377	2	12	9	N	11					107
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	363	2	10	9	N	9					116
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	332	2	4	9	N	4					120
03	403	N	231	-0-	-172	-0-	221	2	10	9	N	9	111	1			18
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					18
*05	372	N	314	-0-	-58	-0-	305	2	9	9	N	8					26

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

12	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	998	2	19	9	N	17					153
01	1054	N	940	-0-	-114	-0-	925	2	15	9	N	14					167
02	924	N	886	-0-	-38	-0-	869	2	17	9	N	15					182
03	1023	N	904	-0-	-119	-0-	883	2	21	9	N	19	89	1			112
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	875	2	7	9	N	6					118
*05	992	N	938	-0-	-54	-0-	916	2	22	9	N	20					138

WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

12	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			N	-0-					18
01	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			N	-0-					18
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					18
03	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2			N	-0-					18
04	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1659	2			N	-0-					18
*05	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2			N	-0-					18

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					31
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					31
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					31
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					31
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					31
*05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	2149	2	1	9	Y	1	1	1			89
01	2170	N	1961	-0-	-209	-0-	1961	2			Y	-0-					89
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	2	1	9	Y	1	1	1			89
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					89
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	2	1	9	Y	1	1	1			89
*05	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	2196	2			Y	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					69
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					69
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	53	2	2	9	Y	2					71
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					71
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	80	2	8	9	Y	7					78
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	52	2	45	9	Y	41					119

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS B WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	386	2	13	9	Y	12					52
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	370	2	8	9	Y	7					59
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	349	2	12	9	Y	11					70
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	367	2	6	9	Y	5					75
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	343	2	2	9	Y	2					77
*05	403	N	371	-0-	-32	-0-	369	2	2	9	Y	2					79

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					30
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					30
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					30
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					30
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					30
*05	186	N	143	-0-	-43	-0-	142	2	1	9	N	1					31

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	517	2	15	9	N	14					110
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1512	2	44	9	N	40	94	1			56
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2107	2	43	9	N	39					95
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2679	2	37	9	N	34					129
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2507	2	33	9	N	30					159
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2338	2	28	9	N	25					184

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2437	2	24	9	N	22					79
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2466	2	51	9	N	46					125
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2276	2	29	9	N	26					151
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2494	2	33	9	N	30					181
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2431	2	21	9	N	19					200
*05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2495	2	28	9	N	25	165	1			60

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1202	2	24	9	N	22					58
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1145	2	18	9	N	16					74
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	987	2	23	9	N	21					95
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1034	2	14	9	N	13					108
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1039	2	23	9	N	21					129
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1164	2	24	9	N	22					151

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	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
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1334	2	13	9	N	12					57
01	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1247	2	20	9	N	18					75
02	1232	N	1178	-0-	-54	-0-	1158	2	20	9	N	18					93
03	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1267	2	22	9	N	20					113
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1210	2	8	9	N	7					120
*05	1302	N	804	-0-	-498	-0-	794	2	10	9	N	9					129

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
12	837	N	808	-0-	-29	-0-	788	2	20	9	N	18					68
01	837	N	750	-0-	-87	-0-	738	2	12	9	N	11					79
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	682	2	24	9	N	22					101
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	797	2	28	9	N	25					126
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	862	2	12	9	N	11					137
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	842	2	24	9	N	22					159

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
12	744	N	93	-0-	-651	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

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
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	754	1	291	2	Y	5					72
							6	9									
01	1054	N	783	-0-	-271	-0-	775	1	8	9	Y	7					79
02	980	N	706	-0-	-274	-0-	700	1	6	9	Y	5					84
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	775	1	734	2	Y	12					96
							13	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	750	1	365	2	Y	14					110
							15	9									
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	775	1	530	2	Y	13					123
							14	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
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	784	N	656	-0-	-128	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	780	N	613	-0-	-167	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*05	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	2			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	580	-0-	-372	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	527	-0-	-496	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	586	-0-	-284	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
*05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
*05	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					33
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					33
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					33
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					33
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	Y	1					34
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					34

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	739	-0-	-470	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
*05	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	Y	5					28
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	610	2	9	9	Y	8					36
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	450	2	10	9	Y	9					45
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	480	2	3	9	Y	3					48
04	600	N	413	-0-	-187	-0-	407	2	6	9	Y	5					53
*05	496	N	410	-0-	-86	-0-	398	2	12	9	Y	11					64

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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
12	4774	X	234	-0-	-4540	-0-	228	2	6	9	Y	5					19
01	3503	X	180	-0-	-3323	-0-	180	2			Y	-0-					19
02	364	X	138	-0-	-226	-0-	136	2	2	9	Y	2					21
03	403	X	108	-0-	-295	-0-	108	2			Y	-0-					21
04	390	X	73	-0-	-317	-0-	73	2			Y	-0-					21
*05	248	X	123	-0-	-125	-0-	123	2			Y	-0-					21

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

12	1457	N	1108	-0-	-349	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	801	-0-	-543	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	535	-0-	-581	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	810	-0-	-540	-0-	808	2	2	9	Y	2	1	1			1
*05	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	2			Y	-0-					1

MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	684	2	15	9	N	14					32
01	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					32
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	3					35
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					35
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					35
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					35

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2053	2	25	9	Y	23	1	1			77
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2055	2	26	9	Y	24					101
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1903	2	29	9	Y	26	1	1			126
03	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	1974	2	12	9	Y	11					137
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2527	2	57	9	Y	52	3	1			186
*05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2346	2	30	9	Y	27	1	1			212

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2434	2	30	9	Y	27	9	1			110
01	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	2202	2	22	9	Y	20					130
02	2184	N	2010	-0-	-174	-0-	2002	2	8	9	Y	7	9	1			128
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2423	2	23	9	Y	21					149
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-	51	1			98
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2337	2	17	9	Y	15	10	1			103

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	Y	4	6	1			3
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	2	3	9	Y	3					6
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	Y	1	5	1			2
03	806	N	611	-0-	-195	-0-	608	2	3	9	Y	3					5
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	864	2	17	9	Y	15	12	1			8
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	779	2	8	9	Y	7	6	1			9

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

12	248	N	237	-0-	-11	-0-	236	2	1	9	Y	1	2	1			48
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	234	2	1	9	Y	1					49
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1	2	1			48
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	234	2	1	9	Y	1					49
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	223	2	7	9	Y	6	5	1			50
*05	248	N	233	-0-	-15	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1			50

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	Y	1					1
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1729	2	1	9	Y	1					1
04	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	1579	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1629	2	1	9	Y	1	1	1			1

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	992	N	861	-0-	-131	-0-	846	2	15	9	Y	14					203
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1247	2	45	9	Y	41	169	1			75
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1000	2	17	9	Y	15					90
03	868	N	104	-0-	-764	-0-	101	2	3	9	Y	3					93
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	1	57	1			37
*05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					37

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			Y	-0-					29
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					29
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					29
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					29
04	900	N	378	-0-	-522	-0-	378	2			Y	-0-					29
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					29

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 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
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2501	2	33	9	Y	30	153	1			22
01	2666	N	2475	-0-	-191	-0-	2446	2	29	9	Y	26					48
02	2408	N	2222	-0-	-186	-0-	2181	2	41	9	Y	37	2	1			83
03	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	2419	2	39	9	Y	35					118
04	2400	N	2385	-0-	-15	-0-	2346	2	39	9	Y	35	2	1			151
*05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2430	2	33	9	Y	30					181

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1726	2	15	9	Y	14	182	1			60
01	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	1520	2	2	9	Y	2					62
02	1540	N	1533	-0-	-7	-0-	1518	2	15	9	Y	14					76
03	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	2			Y	-0-					76
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1620	2	29	9	Y	26	1	1			101
*05	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1567	2	11	9	Y	10					111

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1568	2	17	9	Y	15	2	1			99
01	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	1341	2	18	9	Y	16					115
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1606	2	13	9	Y	12	2	1			125
03	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	1224	2	6	9	Y	5					130
04	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1265	2	19	9	Y	17	4	1			143
*05	1674	N	1261	-0-	-413	-0-	1253	2	8	9	Y	7	2	1			148

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
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1432	2	24	9	N	22					56
01	1581	N	1281	-0-	-300	-0-	1262	2	19	9	N	17					73
02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	1320	2	3	9	N	3					76
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1507	2	26	9	N	24					100
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1488	2	29	9	N	26					126
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1520	2	24	9	N	22					148

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

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
12	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	9	1	2452	2	Y	23	2	1			170
							25	9									
01	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	20	1	2374	2	Y	20	160	1			30
							22	9									
02	2268	N	2251	-0-	-17	-0-	14	1	2222	2	Y	14	2	1			42
							15	9									
03	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	19	1	2418	2	Y	17					59
							19	9									
04	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	1	1	2327	2	Y	9	2	1			66
							10	9									
*05	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	12	1	2415	2	Y	14					80
							15	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	279	-0-	-713	-0-	279	2			Y	-0-					90
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	Y	2					92
02	868	N	724	-0-	-144	-0-	723	2	1	9	Y	1					93
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-	51	1			42
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	978	2	28	9	Y	25					67
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1012	2	4	9	Y	4					71

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					5
01	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			Y	-0-					5
02	252	N	168	-0-	-84	-0-	168	2			Y	-0-					5
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					5
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					5
*05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					5

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	2			N	-0-					83
01	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	2			N	-0-					83
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					83
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					83
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	906	2	15	9	N	14	49	1			48
*05	992	N	946	-0-	-46	-0-	920	2	26	9	N	24					72

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1823	2	22	9	Y	20	7	1			166
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1700	2	15	9	Y	14					180
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1376	2	10	9	Y	9	159	1			30
03	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1397	2	17	9	Y	15					45
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	1317	2	9	9	Y	8	7	1			46
*05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1364	2	17	9	Y	15					61

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

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

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

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

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2504	2	41	9	Y	37	1	1			160
01	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	2328	2	36	9	Y	33	155	1			38
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2272	2	34	9	Y	31	1	1			68
03	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	2478	2	33	9	Y	30					98
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2439	2	45	9	Y	41	3	1			136
*05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2529	2	48	9	Y	44	1	1			179

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
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1109	2	21	9	N	19					127
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1153	2	20	9	N	18					145
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	2	3	9	N	3					148
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1172	2	11	9	N	10					158
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1075	2	10	9	N	9					167
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1066	2	10	9	N	9					176

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	818	2	4	9	Y	4	2	1			70
01	775	N	710	-0-	-65	-0-	709	2	1	9	Y	1					71
02	700	N	519	-0-	-181	-0-	519	2			Y	-0-	1	1			70
03	775	N	603	-0-	-172	-0-	602	2	1	9	Y	1					71
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	618	2	4	9	Y	4	3	1			72
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	Y	2	2	1			72

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					22
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					22
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	2			Y	-0-					22
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					22
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			Y	-0-					22
*05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			Y	-0-					22

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1158	2	7	9	N	6					56
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1139	2	17	9	N	15					71
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	N	5					76
03	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1090	2	11	9	N	10					86
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1112	2	17	9	N	15					101
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1185	2	20	9	N	18					119

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	1735	2	21	9	Y	19	2	1			75
01	1891	N	1524	-0-	-367	-0-	1511	2	13	9	Y	12					87
02	1652	N	1522	-0-	-130	-0-	1491	2	31	9	Y	28	2	1			113
03	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1735	2	14	9	Y	13					126
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1680	2	36	9	Y	33	4	1			155
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-	111	1			44

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					48
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	421	2	20	9	Y	18					66
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	2			Y	-0-	1	1			65
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	468	2	11	9	Y	10					75
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	499	2	13	9	Y	12	1	1			86
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	481	2	12	9	Y	11					97

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

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

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 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
12	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1322	2	17	9	Y	15	1	1			64
01	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1284	2	3	9	Y	3					67
02	1232	N	1229	-0-	-3	-0-	1216	2	13	9	Y	12	1	1			78
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1338	2	4	9	Y	4					82
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1381	2	19	9	Y	17	1	1			98
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3	1	1			100

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					135
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	256	2	4	9	Y	4					139
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	240	2	10	9	Y	9					148
03	310	N	79	-0-	-231	-0-	75	2	4	9	Y	4					152
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	590	2	13	9	Y	12	156	1			8
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	Y	2					10

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	751	2	41	9	Y	37	17	1			83
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	696	2	21	9	Y	19					102
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	556	2	12	9	Y	11	18	1			95
03	806	N	619	-0-	-187	-0-	591	2	28	9	Y	25					120
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	564	2	66	9	Y	60	39	1			141
*05	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			Y	-0-	97	1			44

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
12	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			Y	-0-					58
01	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	1235	2			Y	-0-					58
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					58
03	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			Y	-0-	55	1			3
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					3
*05	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1379	2			Y	-0-					3

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
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
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2062	2	24	9	Y	22	15	1			64
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	26	1	2076	2	Y	26					90
							29	9									
02	1876	N	1705	-0-	-171	-0-	22	1	1662	2	Y	19	14	1			95
							21	9									
03	2077	N	1780	-0-	-297	-0-	1758	2	22	9	Y	20					115
04	2040	N	1898	-0-	-142	-0-	1854	2	44	9	Y	40	30	1			125
*05	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	26	1	1636	2	Y	-0-	54	1			71

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
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1840	2	26	9	Y	24	1	1			83
01	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	1531	2	22	9	Y	20					103
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1629	2	26	9	Y	24	1	1			126
03	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	1514	2	17	9	Y	15					141
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1872	2	28	9	Y	25	3	1			163
*05	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1758	2	21	9	Y	19	1	1			181

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	9	1	1548	2	Y	16	2	1			45
							18	9									
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	13	1	1717	2	Y	19					64
							21	9									
02	1428	N	1381	-0-	-47	-0-	5	1	1362	2	Y	13	2	1			75
							14	9									
03	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	19	1	1478	2	Y	14					89
							15	9									
04	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	7	1	1436	2	Y	10	2	1			97
							11	9									
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	12	1	1495	2	Y	16					113
							18	9									

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			Y	-0-					1
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					1
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					1
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	30	2	42	9	Y	38					39
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	81	2	51	9	Y	46					85
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	81	2	80	9	Y	73					158

COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

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

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	734	2	18	9	Y	16	1	1			101
01	775	N	738	-0-	-37	-0-	717	2	21	9	Y	19					120
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	650	2	13	9	Y	12	1	1			131
03	744	N	600	-0-	-144	-0-	587	2	13	9	Y	12					143
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	727	2	24	9	Y	22	3	1			162
*05	744	N	729	-0-	-15	-0-	709	2	20	9	Y	18	1	1			179

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1391	2	3	9	Y	3					182
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1393	2	10	9	Y	9					191
02	1288	N	1227	-0-	-61	-0-	1217	2	10	9	Y	9					200
03	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	1063	2	8	9	Y	7					207
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	2	2	9	Y	2	184	1			25
*05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1467	2	12	9	Y	11					36

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1603	2	39	9	Y	35	3	1			196
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1575	2	34	9	Y	31	181	1			46
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1438	2	40	9	Y	36	3	1			79
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1412	2	29	9	Y	26					105
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1478	2	43	9	Y	39	6	1			138
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1458	2	34	9	Y	31	3	1			166

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1578	2	7	9	Y	6	11	1			5
01	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	1360	2	8	9	Y	7					12
02	1512	N	1388	-0-	-124	-0-	1386	2	2	9	Y	2	10	1			4
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1606	2	6	9	Y	5					9
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1481	2	33	9	Y	30	23	1			16
*05	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1527	2	14	9	Y	13	11	1			18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	2			Y	-0-					66
01	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			Y	-0-					66
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					66
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-	1	1			65
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					65
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					65

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1965	2	40	9	Y	36	2	1			208
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1818	2	28	9	Y	25					233
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1872	2	24	9	Y	22	2	1			253
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2025	2	18	9	Y	16	182	1			87
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1790	2	36	9	Y	33	5	1			115
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1968	2	34	9	Y	31	2	1			144

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1593	2	29	9	Y	26					88
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1460	2	21	9	Y	19					107
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1456	2	17	9	Y	15					122
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1667	2	14	9	Y	13					135
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1612	2	21	9	Y	19					154
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-	130	1			24

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2	1	1			1
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					1

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

12	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1695	2	17	9	Y	15					180
01	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1572	2	11	9	Y	10					190
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1576	2	7	9	Y	6					196
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-	6	1			190
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					190
*05	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1741	2	8	9	Y	7	164	1			33

PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

12	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	1627	2	30	9	Y	27					158
01	1767	N	1512	-0-	-255	-0-	1495	2	17	9	Y	15					173
02	1540	N	1527	-0-	-13	-0-	1507	2	20	9	Y	18					191
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1689	2	14	9	Y	13	176	1			28
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1657	2	14	9	Y	13					41
*05	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1655	2	21	9	Y	19					60

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	1178	N	441	-0-	-737	-0-	441	2			Y	-0-					72
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					72
02	728	N	348	-0-	-380	-0-	348	2			Y	-0-					72
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					72
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					72
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					72

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
12	1023	N	982	-0-	-41	-0-	967	2	15	9	N	14					119
01	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1012	2	7	9	N	6					125
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	892	2	10	9	N	9					134
03	992	N	971	-0-	-21	-0-	967	2	4	9	N	4	110	1			28
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	998	2	9	9	N	8					36
*05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8	9	N	7					43

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
12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2677	2	83	9	Y	75	174	1			116
01	2418	X	2326	-0-	-92	-0-	2296	2	30	9	Y	27					143
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2589	2	34	9	Y	31					174
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3091	2	34	9	Y	31					205
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2784	2	61	9	Y	55	184	1			76
*05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2978	2	25	9	Y	23					99

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
12	1945	N	1936	-0-	-9	-0-	1889	2	47	9	Y	43	1	1			145
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1670	2	40	9	Y	36					181
02	1568	N	1548	-0-	-20	-0-	1508	2	40	9	Y	36	3	1			214
03	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	1306	2	36	9	Y	33	179	1			68
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1609	2	50	9	Y	45	6	1			107
*05	1705	N	1357	-0-	-348	-0-	1320	2	37	9	Y	34	3	1			138

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	744	N	625	-0-	-119	-0-	624	2	1	9	Y	1					1
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	541	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1					1
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	2	2	9	Y	2	1	1			2

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1324	2	54	9	Y	49					163
01	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1300	2	13	9	Y	12					175
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1232	2	17	9	Y	15					190
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1445	2	2	9	Y	2					192
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1359	2	67	9	Y	61	170	1			83
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1427	2	26	9	Y	24					107

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					23
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					23
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	573	2			N	-0-					23
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					23
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					23
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					23

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					41
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					41
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	2			Y	-0-					41
*03	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			Y	-0-	1	1			40
04	510	N	86	-0-	-424	-0-	82	2	4	9	Y	4					44
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	Y	1					45

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1392	2	54	9	Y	49					123
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1320	2	32	9	Y	29					152
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	2	9	9	Y	8					160
03	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	1010	2	19	9	Y	17					177
04	1320	N	1085	-0-	-235	-0-	1081	2	4	9	Y	4					181
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1311	2	7	9	Y	6					187

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1409	2	4	9	Y	4	6	1			3
01	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1250	2	3	9	Y	3					6
02	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1161	2	1	9	Y	1	5	1			2
03	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1219	2	3	9	Y	3					5
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1205	2	17	9	Y	15	12	1			8
*05	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1206	2	8	9	Y	7	6	1			9

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

12	837	N	643	-0-	-194	-0-	630	2	13	9	Y	12					17
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	605	2	1	9	Y	1					18
02	588	N	584	-0-	-4	-0-	565	2	19	9	Y	17					35
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-	1	1			34
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	2					36
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	695	2	46	9	Y	42					78

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1237	2	23	9	Y	21	2	1			119
01	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1121	2	15	9	Y	14					133
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	Y	12	2	1			143
03	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1179	2	12	9	Y	11					154
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1189	2	26	9	Y	24	5	1			173
*05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1209	2	18	9	Y	16	2	1			187

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					33
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	256	2	11	9	Y	10					43
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	202	2	8	9	Y	7					50
*03	186	N	136	-0-	-50	-0-	100	2	36	9	Y	33	50	1			33
04	270	N	123	-0-	-147	-0-	101	2	22	9	Y	20					53
*05	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	2			Y	-0-					53

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

12	961	N	907	-0-	-54	-0-	889	2	18	9	Y	16	2	1			51
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	917	2	20	9	Y	18					69
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	768	2	14	9	Y	13	2	1			80
03	899	N	830	-0-	-69	-0-	824	2	6	9	Y	5					85
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	809	2	10	9	Y	9	4	1			90
*05	868	N	838	-0-	-30	-0-	829	2	9	9	Y	8	2	1			96

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3722	2	20	9	Y	18	1	1			229
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3819	2	22	9	Y	20					249
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3304	2	15	9	Y	14	178	1			85
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3631	2	20	9	Y	18					103
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3	1	3674	2	Y	26	1	1			128
							29	9									
*05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4010	2	32	9	Y	29					157

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

12	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1217	2	26	9	Y	24					179
01	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1181	2	28	9	Y	25					204
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1298	2	15	9	Y	14					218
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1461	2	7	9	Y	6					224
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	Y	1	178	1			47
*05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					47

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	18	1	1141	2	Y	41	185	1			94
							45	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	20	1	1147	2	Y	44					138
							48	9									
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	14	1	1042	2	Y	36	2	1			172
							40	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	3	1	1264	2	Y	69					241
							76	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1	1	1234	2	Y	20	178	1			83
							22	9									
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	12	1	1268	2	Y	38					121
							42	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	2	2	9	Y	2	3	1			3
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	835	2	11	9	Y	10					13
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	2	2	9	Y	2	2	1			13
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1345	2	2	9	Y	2					15
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1434	2	8	9	Y	7	5	1			17
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1470	2	4	9	Y	4	3	1			18

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
12	651	N	276	-0-	-375	-0-	276	2			Y	-0-					34
01	651	N	242	-0-	-409	-0-	242	2			Y	-0-					34
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					34
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-	1	1			33
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					33
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					33

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
12	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	1542	2	19	9	Y	17					175
01	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1568	2	28	9	Y	25					200
02	1456	N	1432	-0-	-24	-0-	1411	2	21	9	Y	19					219
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1666	2	4	9	Y	4					223
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1630	2	7	9	Y	6	177	1			52
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1683	2	29	9	Y	26					78

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
12	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-

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
12	527	N	444	-0-	-83	-0-	437	2	7	9	N	6					64
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	407	2	3	9	N	3					67
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	416	2	4	9	N	4					71
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	445	2	8	9	N	7					78
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	N	3					81
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	N	3					84

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
12	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1046	2	10	9	Y	9					203
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1221	2	22	9	Y	20	182	1			41
02	952	N	702	-0-	-250	-0-	700	2	2	9	Y	2					43
03	1054	N	924	-0-	-130	-0-	920	2	4	9	Y	4					47
04	1110	N	887	-0-	-223	-0-	857	2	30	9	Y	27	1	1			73
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	860	2	11	9	Y	10					83

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
12	403	N	104	-0-	-299	-0-	104	2			Y	-0-					167
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					167
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					167
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					167
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			Y	-0-					167
*05	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2			Y	-0-					167

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
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	2	10	9	Y	9	177	1			49
01	1271	N	923	-0-	-348	-0-	922	2	1	9	Y	1					50
02	1008	N	848	-0-	-160	-0-	848	2			Y	-0-					50
03	1054	N	989	-0-	-65	-0-	981	2	8	9	Y	7					57
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	968	2	4	9	Y	4					61
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	Y	2					63

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					49
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					49
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					49
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					49
04	1050	N	10	-0-	-1040	-0-	10	2			Y	-0-					49
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					49

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					13
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					13
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					13
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					13
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					13
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					13

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	2325	N	1776	-0-	-549	-0-	1762	2	14	9	Y	13	179	1			36
01	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	2031	2	13	9	Y	12					48
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1699	2	31	9	Y	28					76
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1993	2	3	9	Y	3					79
04	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	1935	2	29	9	Y	26					105
*05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2006	2	13	9	Y	12					117

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1079	2	17	9	Y	15					50
01	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1069	2	10	9	Y	9					59
02	1008	N	978	-0-	-30	-0-	963	2	15	9	Y	14					73
03	1085	N	896	-0-	-189	-0-	878	2	18	9	Y	16					89
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1199	2	15	9	Y	14					103
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1117	2	13	9	Y	12					115

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1160	2	28	9	Y	25	13	1			174
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1033	2	31	9	Y	28					202
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1061	2	42	9	Y	38	194	1			46
03	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1130	2	39	9	Y	35					81
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1060	2	31	9	Y	28	13	1			96
*05	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1082	2	48	9	Y	44					140

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370

12	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	1916	2	24	9	Y	22					139
01	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1841	2	25	9	Y	23					162
02	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569	2			Y	-0-					162
*03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1887	2	12	9	Y	11	125	1			48
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1772	2	54	9	Y	49					97
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1952	2	53	9	Y	48					145

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

12	899	N	841	-0-	-58	-0-	840	2	1	9	Y	1	2	1			106
01	899	N	733	-0-	-166	-0-	732	2	1	9	Y	1					107
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	745	2	1	9	Y	1	2	1			106
03	837	N	651	-0-	-186	-0-	645	2	6	9	Y	5					111
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	923	2	7	9	Y	6	4	1			113
*05	837	N	819	-0-	-18	-0-	817	2	2	9	Y	2	2	1			113

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

12	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1076	2	14	9	N	13					54
01	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1091	2	17	9	N	15					69
02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	976	2	14	9	N	13					82
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1064	2	21	9	N	19					101
04	1080	N	943	-0-	-137	-0-	934	2	9	9	N	8					109
*05	1085	N	888	-0-	-197	-0-	876	2	12	9	N	11					120

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546

12	1736	N	1329	-0-	-407	-0-	1310	2	19	9	Y	17	178	1			60
01	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1670	2	36	9	Y	33					93
02	1484	N	1436	-0-	-48	-0-	1408	2	28	9	Y	25					118
03	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	1176	2	6	9	Y	5					123
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1693	2	26	9	Y	24					147
*05	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1504	2	21	9	Y	19					166

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1298	2	24	9	Y	22					139
01	1302	N	1012	-0-	-290	-0-	1003	2	9	9	Y	8					147
02	1148	N	1122	-0-	-26	-0-	1099	2	23	9	Y	21					168
03	1333	N	885	-0-	-448	-0-	875	2	10	9	Y	9					177
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1144	2	17	9	Y	15	1	1			191
*05	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1058	2	20	9	Y	18	179	1			30

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

12	1550	N	1231	-0-	-319	-0-	1192	2	39	9	Y	35					75
01	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1598	2	21	9	Y	19					94
02	1428	N	1144	-0-	-284	-0-	1114	2	30	9	Y	27					121
03	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1134	2	15	9	Y	14					135
04	1560	N	1104	-0-	-456	-0-	1092	2	12	9	Y	11					146
*05	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1133	2	17	9	Y	15					161

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

*09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2028	2	116	9	Y	105					175
*10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1431	2	21	9	Y	19					194
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	Y	3					197
*12	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			Y	-0-					197
*01	961	N	890	-0-	-71	-0-	886	2	4	9	Y	4					201
*02	868	N	861	-0-	-7	-0-	853	2	8	9	Y	7					208
*03	930	N	768	-0-	-162	-0-	766	2	2	9	Y	2					210
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1408	2	41	9	Y	37	1	1			246
*05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-	176	1			70

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

12	12345	X	1953	-0-	-10392	-0-	1952	2	1	9	Y	1	1	1			84
01	4991	X	1570	-0-	-3421	-0-	1569	2	1	9	Y	1					85
02	4508	X	1633	-0-	-2875	-0-	1633	2			Y	-0-	1	1			84
03	3472	X	1189	-0-	-2283	-0-	1189	2			Y	-0-					84
04	2100	X	1686	-0-	-414	-0-	1683	2	3	9	Y	3	2	1			85
*05	1953	X	1176	-0-	-777	-0-	1175	2	1	9	Y	1	1	1			85

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	1016	2	2	9	Y	2					3
02	1120	N	1001	-0-	-119	-0-	1000	2	1	9	Y	1	3	1			1
03	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1140	2	1	9	Y	1					2
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1139	2	9	9	Y	8	6	1			4
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1153	2	4	9	Y	4	3	1			5

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1247	2	23	9	Y	21	3	1			68
01	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1176	2	24	9	Y	22					90
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1118	2	32	9	Y	29	3	1			116
03	1271	N	988	-0-	-283	-0-	962	2	26	9	Y	24					140
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1382	2	30	9	Y	27	3	1			164
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1253	2	25	9	Y	23					187

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

12	899	N	830	-0-	-69	-0-	819	2	11	9	Y	10					72
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	Y	2					74
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	736	2	11	9	Y	10					84
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	835	2	12	9	Y	11					95
04	960	N	832	-0-	-128	-0-	824	2	8	9	Y	7					102
*05	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			Y	-0-	95	1			7

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	Y	8					157
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	413	2	10	9	Y	9					166
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	373	2	10	9	Y	9					175
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	382	2	9	9	Y	8					183
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	370	2	11	9	Y	10	1	1			192
*05	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			Y	-0-	143	1			49

ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	248	1	1139	2	N	24					195
							26	9									
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	224	1	962	2	N	25					220
							28	9									
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	224	1	691	2	N	18	177	1			61
							20	9									
03	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	248	1	921	2	N	23					84
							25	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	240	1	1291	2	N	26					110
							29	9									
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	248	1	809	2	N	21					131
							23	9									

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	Y	2	2	1			72
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	774	2	1	9	Y	1					73
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	838	2	8	9	Y	7	2	1			78
03	775	N	694	-0-	-81	-0-	691	2	3	9	Y	3					81
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	946	2	11	9	Y	10	75	1			16
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	Y	1					17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1801	2	23	9	N	21					201
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1938	2	34	9	N	31					232
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1831	2	26	9	N	24	192	1			64
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1880	2	25	9	N	23					87
04	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	1840	2	33	9	N	30					117
*05	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	1916	2	26	9	N	24					141

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					138
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1442	2	10	9	N	9	74	1			73
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	2	21	9	N	19					92
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1740	2	19	9	N	17					109
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1471	2	34	9	N	31					140
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1576	2	32	9	N	29					169

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	527	N	442	-0-	-85	-0-	160	1	282	2	N	-0-					82
01	899	N	543	-0-	-356	-0-	176	1	367	2	N	-0-					82
02	1092	N	676	-0-	-416	-0-	112	1	564	2	N	-0-	66	1			16
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	128	1	556	2	N	-0-					16
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	240	1	363	2	N	-0-					16
*05	744	N	675	-0-	-69	-0-	248	1	427	2	N	-0-					16

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1144	2	33	9	N	30	191	1			127
01	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1072	2	31	9	N	28					155
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1079	2	33	9	N	30					185
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1182	2	39	9	N	35					220
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1199	2	36	9	N	33	160	1			93
*05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1192	2	34	9	N	31					124

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	176	1	1926	2	N	53	194	1			183
							58	9									
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	160	1	1479	2	N	47	165	1			65
							52	9									
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	216	1	1464	2	N	35					100
							39	9									
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	248	1	1645	2	N	43					143
							47	9									
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	240	1	1811	2	N	40					183
							44	9									
*05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	248	1	1948	2	N	43	186	1			40
							47	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

12	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2108	2	33	9	N	30					218
01	2077	N	1673	-0-	-404	-0-	1643	2	30	9	N	27	176	1			69
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	372	1	2059	2	N	36					105
							40	9									
03	3100	N	3689	-0-	589	589	775	1	2866	2	N	44					149
							48	9									
04	3000	N	3671	-0-	671	1260	750	1	2870	2	N	46					195
							51	9									
*05	3100	N	3623	-0-	523	1783	756	1	2776	2	N	83					278
							91	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

12	744	N	84	-0-	-660	-0-	50	1	34	2	N	-0-					52
01	713	N	134	-0-	-579	-0-	125	1	9	2	N	-0-					52
02	392	N	300	-0-	-92	-0-	300	1			N	-0-					52
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					52
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					52
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					52

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1237	2	42	9	N	38					88
01	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1155	2	39	9	N	35					123
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	939	2	37	9	N	34	139	1			18
03	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	1061	2	17	9	N	15					33
04	1170	N	850	-0-	-320	-0-	838	2	12	9	N	11					44
*05	1085	N	975	-0-	-110	-0-	955	2	20	9	N	18					62

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	7564	X	7529	-0-	-35	-0-	825	1	6634	2	N	64	159	1			127
							70	9									
01	7564	X	6779	-0-	-785	-0-	819	1	5877	2	N	75					202
							83	9									
02	6832	X	6477	-0-	-355	-0-	778	1	5675	2	N	22					224
							24	9									
03	7564	X	7424	-0-	-140	-0-	808	1	6526	2	N	82					306
							90	9									
04	7320	X	7258	-0-	-62	-0-	778	1	6439	2	N	37	165	1			178
							41	9									
*05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	837	1	6781	2	N	60					238
							66	9									

MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2525	2	67	9	Y	61	1	1			181
01	2635	N	2499	-0-	-136	-0-	2442	2	57	9	Y	52	165	1			68
02	2408	N	2403	-0-	-5	-0-	2336	2	67	9	Y	61	1	1			128
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2556	2	54	9	Y	49					177
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2483	2	53	9	Y	48	171	1			54
*05	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	2582	2	51	9	Y	46					100

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2216	2	64	9	N	58					248
01	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	1986	2	30	9	N	27					275
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1970	2	39	9	N	35	206	1			104
03	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2167	2	36	9	N	33					137
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2093	2	62	9	N	56					193
*05	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2176	2	46	9	N	42					235

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

12	341	N	188	-0-	-153	-0-	143	1	37	2	N	7					145
							8	9									
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	139	1	39	2	N	15					160
							17	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	125	1	163	2	N	2					162
							2	9									
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	123	1	2	9	N	2					164
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	136	1	4	2	N	-0-	129	1			35
*05	310	N	187	-0-	-123	-0-	147	1	26	2	N	13					48
							14	9									

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	105	1	29	9	N	26					221
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	101	1	962	2	N	20	165	1			76
							22	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	99	1	1008	2	N	12					88
							13	9									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	125	1	820	2	N	12					100
							13	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	104	1	739	2	N	11	63	1			48
							12	9									
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	101	1	1143	2	N	12					60
							13	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	3023	2	45	9	N	41					169
01	3193	X	2598	-0-	-595	-0-	2569	2	29	9	N	26					195
02	2884	X	2488	-0-	-396	-0-	2456	2	32	9	N	29	178	1			46
03	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	2756	2	32	9	N	29					75
04	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	2698	2	43	9	N	39					114
*05	3069	X	2790	-0-	-279	-0-	2757	2	33	9	N	30					144

CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1091	2	15	9	N	14					215
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1073	2	7	9	N	6	176	1			45
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15	9	N	14					59
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1069	2	22	9	N	20					79
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1028	2	19	9	N	17					96
*05	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1049	2	14	9	N	13					109

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

12	5270	X	4747	-0-	-523	-0-	4641	2	106	9	Y	96	174	1			72
01	4991	X	4729	-0-	-262	-0-	4633	2	96	9	Y	87					159
02	4508	X	4160	-0-	-348	-0-	4076	2	84	9	Y	76	163	1			72
03	4960	X	4877	-0-	-83	-0-	4781	2	96	9	Y	87					159
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4646	2	98	9	Y	89	178	1			70
*05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4777	2	101	9	Y	92					162

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

*09	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	1224	1	5985	2	N	95	175	1			171
							105	9									
10	7502	X	7188	-0-	-314	-0-	1247	1	5840	2	N	92	40	1			223
							101	9									
11	7260	X	7096	-0-	-164	-0-	1290	1	5723	2	N	75	168	1			130
							83	9									
12	7502	X	7012	-0-	-490	-0-	1312	1	5588	2	N	102					232
							112	9									
01	7440	X	6255	-0-	-1185	-0-	1269	1	4905	2	N	74	196	1			110
							81	9									
02	6636	X	6413	-0-	-223	-0-	1204	1	5107	2	N	93					203
							102	9									
03	7347	X	6725	-0-	-622	-0-	1322	1	5322	2	N	74					277
							81	9									
04	7110	X	6758	-0-	-352	-0-	1290	1	5382	2	N	78	170	1			185
							86	9									
*05	7099	X	7057	-0-	-42	-0-	1329	1	5608	2	N	109					294
							120	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

12	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	248	1	3381	2	N	34					184
							37	9									
01	3844	X	3697	-0-	-147	-0-	248	1	3387	2	N	56					240
							62	9									
02	3472	X	2945	-0-	-527	-0-	192	1	2706	2	N	43	164	1			119
							47	9									
03	3844	X	3531	-0-	-313	-0-	248	1	3238	2	N	41					160
							45	9									
04	3570	X	3440	-0-	-130	-0-	240	1	3161	2	N	35	74	1			121
							39	9									
*05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	248	1	3419	2	N	44					165
							48	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
12	1116	N	929	-0-	-187	-0-	918	2	11	9	N	10	2	1			49
01	992	N	757	-0-	-235	-0-	749	2	8	9	N	7					56
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	806	2	17	9	N	15	2	1			69
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	884	2	2	9	N	2					71
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	808	2	9	9	N	8	2	1			77
*05	899	N	774	-0-	-125	-0-	770	2	4	9	N	4					81

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

12	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
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-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

12	9176	X	8016	-0-	-1160	-0-	748	1	6993	2	N	250					424
							275	9									
01	9176	X	8116	-0-	-1060	-0-	680	1	7127	2	N	281	375	1			330
							309	9									
02	7644	X	7229	-0-	-415	-0-	918	1	6024	2	N	261	356	1			235
							287	9									
03	8463	X	8254	-0-	-209	-0-	1054	1	6880	2	N	291	149	1			377
							320	9									
04	8190	X	7840	-0-	-350	-0-	1020	1	6537	2	N	257	351	1			283
							283	9									
*05	8122	X	6539	-0-	-1583	-0-	1047	1	5237	2	N	232	360	1			155
							255	9									

MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

12	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	335	1	6404	2	N	196					355
							216	9									
01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	335	1	5964	2	N	170	356	1			169
							187	9									
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	302	1	6441	2	N	191	190	1			170
							210	9									
03	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	335	1	6904	2	N	226	178	1			218
							249	9									
04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	324	1	6475	2	N	210	193	1			235
							231	9									
*05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	290	1	6542	2	N	181	164	1			252
							199	9									

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

12	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6262	2	132	9	Y	120	3	1			267
01	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5931	2	86	9	Y	78	180	1			165
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5040	2	88	9	Y	80	3	1			242
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5257	2	86	9	Y	78	179	1			141
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	5999	2	100	9	Y	91	6	1			226
*05	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6480	2	135	9	Y	123	178	1			171

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	9052	X	8046	-0-	-1006	-0-	1228	1	6759	2	N	54	160	1			207
							59	9									
01	8773	X	7887	-0-	-886	-0-	1126	1	6308	2	N	412	373	1			246
							453	9									
02	7868	X	6932	-0-	-936	-0-	1109	1	5623	2	N	182	202	1			226
							200	9									
03	8711	X	7586	-0-	-1125	-0-	1228	1	6130	2	N	207	142	1			291
							228	9									
04	8430	X	7045	-0-	-1385	-0-	1188	1	5673	2	N	167	192	1			266
							184	9									
*05	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	1110	1	6876	2	N	207	375	1			98
							228	9									

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	248	1	974	2	N	2					115
							2	9									
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	248	1	818	2	N	16					131
							18	9									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	224	1	807	2	N	21					152
							23	9									
03	1054	N	849	-0-	-205	-0-	248	1	592	2	N	8					160
							9	9									
04	1020	N	807	-0-	-213	-0-	240	1	552	2	N	14	120	1			54
							15	9									
*05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	232	1	780	2	N	14					68
							15	9									

MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

12	961	N	405	-0-	-556	-0-	248	1	128	2	N	26					173
							29	9									
01	868	N	260	-0-	-608	-0-	232	1	28	9	N	25					198
02	840	N	242	-0-	-598	-0-	224	1	18	9	N	16	89	1			125
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	208	1	191	2	N	32					157
							35	9									
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	136	1	33	2	N	1					158
							1	9									
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	248	1	542	2	N	24					182
							26	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3069	-0-	-620	-0-	2999	2	70	9	N	64					300
01	3689	X	3212	-0-	-477	-0-	1	1	3136	2	N	68	195	1			173
							75	9									
02	3164	X	3027	-0-	-137	-0-	2958	2	69	9	N	63					236
03	3348	X	2451	-0-	-897	-0-	7	1	2380	2	N	58					294
							64	9									
04	3120	X	1814	-0-	-1306	-0-	10	1	1790	2	N	13	154	1			153
							14	9									
*05	3348	X	2403	-0-	-945	-0-	2356	2	47	9	N	43					196

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	1290	1	6029	2	N	133	178	1			182
							146	9									
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	1289	1	4830	2	N	60					242
							66	9									
02	5040	X	4584	-0-	-456	-0-	1165	1	3336	2	N	75	191	1			126
							83	9									
03	7471	X	3792	-0-	-3679	-0-	1283	1	2441	2	N	62					188
							68	9									
04	7230	X	5432	-0-	-1798	-0-	1174	1	4101	2	N	143	192	1			139
							157	9									
*05	7471	X	3296	-0-	-4175	-0-	1203	1	2005	2	N	80	167	1			52
							88	9									

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	381	2	43	9	N	39	160	1			45
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	346	2	41	9	N	37					82
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	340	2	31	9	N	28					110
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	376	2	39	9	N	35					145
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	335	2	29	9	N	26					171
*05	403	N	381	-0-	-22	-0-	362	2	19	9	N	17	171	1			17

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
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

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					98
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					98
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	66	2	9	9	N	8	81	1			25
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					25
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					25
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	N	3					28

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	889	2	15	9	N	14					83
01	899	N	791	-0-	-108	-0-	784	2	7	9	N	6					89
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	747	2	3	9	N	3					92
03	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					92
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	752	2	2	9	N	2					94
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	831	2	18	9	N	16					110

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					27
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	544	2	19	9	N	17					44
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	492	2	11	9	N	10					54
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	537	2	23	9	N	21					75
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	506	2	14	9	N	13					88
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	548	2	19	9	N	17					105
	MAHLER -A-				WELL #: 2		RRCID -> 295105		COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 12574 PERF. 9924 - 10256					
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-	67	1			23
01	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					23
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					23
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					23
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					23
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					23
	DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
	CAMPBELL				WELL #: 3		RRCID -> 233408		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982					
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	24	1	2023	2	N	80					224
							88	9									
01	2263	N	2118	-0-	-145	-0-	2074	2	44	9	N	40	190	1			74
02	1988	N	1950	-0-	-38	-0-	1876	2	74	9	N	67					141
03	2139	N	1712	-0-	-427	-0-	11	1	1643	2	N	53					194
							58	9									
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2508	2	69	9	N	63					257
05	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	1993	2	35	9	N	32	188	1			101
	MEWBOURNE OIL COMPANY				562560												
	ABRAHAM "40"				WELL #: 1		RRCID -> 199329		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315					
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	2	N	-0-					77
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	31	1	175	2	N	-0-					77
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	28	1	159	2	N	-0-					77
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	31	1	178	2	N	-0-					77
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	N	1					78
							1	9									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	2	N	-0-					78
	MENDOTA "40"				WELL #: 1		RRCID -> 200405		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392					
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	27	1	622	2	N	-0-					45
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	N	43					88
							47	9									
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	N	-0-					88
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	N	25					113
							28	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	N	17					130
							19	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	N	25					155
							28	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. (I) GAS 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	2					73
							2	9									
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	6					79
							7	9									
02	616	N	433	-0-	-183	-0-	28	1	401	2	N	4					83
							4	9									
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	556	2	N	8					91
							9	9									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	588	2	N	9					100
							10	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	N	7					107
							8	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	31	1	1362	2	N	22	192	1			24
							24	9									
01	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	31	1	1383	2	N	12					36
							13	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	28	1	1384	2	N	43					79
							47	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	30	1	1565	2	N	29					108
							32	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	2	N	26					134
							29	9									
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	31	1	1589	2	N	7					141
							8	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	N	-0-					152
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					152
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	6	1	45	2	N	-0-					152
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					152
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-					152
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	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. (I) GAS 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	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	22	1	1609	2	N	14					175
							15	9									
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	25	1	1840	2	N	4	102	1			77
							4	9									
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	28	1	1681	2	N	7					84
							8	9									
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	31	1	1839	2	N	18					102
							20	9									
04	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	29	1	1675	2	N	15					117
							17	9									
05	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	31	1	1699	2	N	20					137
							22	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
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	31	1	1691	2	N	30					229
							33	9									
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	31	1	1473	2	N	17					246
							19	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	28	1	1486	2	N	13					259
							14	9									
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	31	1	1599	2	N	35	177	1			117
							39	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	30	1	1418	2	N	17					134
							19	9									
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1686	2	N	33					167
							36	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-					139
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	31	1	205	2	N	-0-					139
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	28	1	210	2	N	-0-					139
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-					139
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	N	-0-					139
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	31	1	228	2	N	-0-					139

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

12	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	29	1	1961	2	N	62					159
							68	9									
01	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	31	1	1750	2	N	27					186
							30	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	28	1	1863	2	N	36	183	1			39
							40	9									
03	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	31	1	1848	2	N	49					88
							54	9									
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	30	1	1934	2	N	58					146
							64	9									
05	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	31	1	1962	2	N	42					188
							46	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

12	620	N	601	-0-	-19	-0-	31	1	567	2	N	3					185
							3	9									
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	31	1	556	2	N	10					195
							11	9									
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	28	1	525	2	N	13					208
							14	9									
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	31	1	541	2	N	11	154	1			65
							12	9									
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	30	1	496	2	N	-0-					65
05	620	N	235	-0-	-385	-0-	12	1	219	2	N	4					69
							4	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	30	1	2301	2	N	32	190	1			17
							35	9									
01	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	31	1	2132	2	N	20					37
							22	9									
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	28	1	2102	2	N	34					71
							37	9									
03	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	31	1	2210	2	N	22					93
							24	9									
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	30	1	2353	2	N	20					113
							22	9									
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	31	1	2361	2	N	25					138
							28	9									

LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

12	372	N	339	-0-	-33	-0-	30	1	309	2	N	-0-					247
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	31	1	285	2	N	-0-					247
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	280	2	N	1	168	1			80
							1	9									
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	29	1	293	2	N	2					82
							2	9									
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	N	5					87
							6	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	N	-0-					87

WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	N	3					58
							3	9									
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	707	2	N	4					62
							4	9									
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	27	1	581	2	N	8					70
							9	9									
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	30	1	626	2	N	2					72
							2	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	713	2	N	5					77
							6	9									
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	709	2	N	11					88
							12	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930

12	2325	N	2065	-0-	-260	-0-	31	1	2006	2	N	25					149
							28	9									
01	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	31	1	1959	2	N	27					176
							30	9									
02	2072	N	1717	-0-	-355	-0-	28	1	1676	2	N	12					188
							13	9									
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	31	1	2167	2	N	18	167	1			39
							20	9									
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	30	1	2136	2	N	30					69
							33	9									
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	31	1	2398	2	N	28					97
							31	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

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
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	30	1	761	2	N	3					160
							3	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	702	2	N	3					163
							3	9									
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	28	1	633	2	N	2					165
							2	9									
03	806	N	681	-0-	-125	-0-	31	1	644	2	N	5	157	1			13
							6	9									
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	738	2	N	-0-					13
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	31	1	784	2	N	-0-					13

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

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
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	21					206
							23	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	31	1	1192	2	N	14					220
							15	9									
02	1456	N	1239	-0-	-217	-0-	28	1	1191	2	N	18	187	1			51
							20	9									
03	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	30	1	1327	2	N	18					69
							20	9									
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	30	1	2314	2	N	28					97
							31	9									
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	31	1	2149	2	N	38					135
							42	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

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
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	726	2	N	12					74
							13	9									
01	775	N	724	-0-	-51	-0-	30	1	677	2	N	15					89
							17	9									
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	27	1	649	2	N	10					99
							11	9									
03	775	N	692	-0-	-83	-0-	30	1	653	2	N	8					107
							9	9									
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	30	1	612	2	N	20					127
							22	9									
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	30	1	699	2	N	1					128
							1	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

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
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	25					44
							28	9									
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	31	1	845	2	N	-0-					44
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	28	1	836	2	N	2					46
							2	9									
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	30	1	814	2	N	8					54
							9	9									
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	30	1	1047	2	N	22					76
							24	9									
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	N	29					105
							32	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	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

12	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	31 17	1 9	1496	2	N	15					152
01	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	29 30	1 9	1377	2	N	27					179
02	1428	N	1355	-0-	-73	-0-	28 14	1 9	1313	2	N	13					192
03	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	30 9	1 9	1317	2	N	8	120	1			80
04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	30 10	1 9	1272	2	N	9					89
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	22 18	1 9	1459	2	N	16					105

FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	28 2	1 9	1069	2	N	2	126	1			57
01	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	26 15	1 9	964	2	N	14					71
02	1008	N	1004	-0-	-4	-0-	23 22	1 9	959	2	N	20					91
03	1085	N	945	-0-	-140	-0-	25 7	1 9	913	2	N	6					97
04	960	N	787	-0-	-173	-0-	22 6	1 9	759	2	N	5					102
05	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	31 19	1 9	1028	2	N	17					119

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

12	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	31 36	1 9	2808	2	N	33					134
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	29 51	1 9	2949	2	N	46	76	1			104
02	2660	X	2658	-0-	-2	-0-	27 30	1 9	2601	2	N	27					131
03	2945	X	2844	-0-	-101	-0-	29 22	1 9	2793	2	N	20	99	1			52
04	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	29 24	1 9	2766	2	N	22					74
05	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	31 28	1 9	2869	2	N	25					99

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	31	1	978	2	N	15	180	1			59
							17	9									
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	31	1	958	2	N	7					66
							8	9									
02	896	N	885	-0-	-11	-0-	28	1	849	2	N	7					73
							8	9									
03	1023	N	740	-0-	-283	-0-	30	1	707	2	N	3					76
							3	9									
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	30	1	883	2	N	11					87
							12	9									
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	31	1	1107	2	N	7					94
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	28	1	1594	2	N	37	175	1			91
							41	9									
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	30	1	1766	2	N	6					97
							7	9									
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	27	1	1436	2	N	60					157
							66	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	31	1	1673	2	N	25					182
							28	9									
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	27	1	1676	2	N	31					213
							34	9									
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	31	1	1978	2	N	54					267
							59	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	25	1	1463	2	N	24					111
							26	9									
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	25	1	1316	2	N	17					128
							19	9									
02	1316	N	1308	-0-	-8	-0-	25	1	1270	2	N	12					140
							13	9									
03	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	28	1	1357	2	N	13	49	1			104
							14	9									
04	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	25	1	1268	2	N	16	63	1			57
							18	9									
05	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	25	1	1290	2	N	15					72
							17	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	28	1	1722	2	N	25					159
							28	9									
01	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	25	1	1540	2	N	43	116	1			86
							47	9									
02	1708	N	1588	-0-	-120	-0-	23	1	1529	2	N	33					119
							36	9									
03	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	26	1	1634	2	N	18	88	1			49
							20	9									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	28	1	1629	2	N	8					57
							9	9									
05	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	30	1	1722	2	N	10					67
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	29	1	716	2	N	-0-					124
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	22	1	543	2	N	4					128
							4	9									
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	28	1	1004	2	N	14					142
							15	9									
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	31	1	1598	2	N	20					162
							22	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	30	1	1159	2	N	25					187
							28	9									
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	31	1	1811	2	N	46					233
							51	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	N	18					125
							20	9									
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	31	1	544	2	N	13					138
							14	9									
02	616	N	402	-0-	-214	-0-	18	1	371	2	N	12					150
							13	9									
03	620	N	441	-0-	-179	-0-	25	1	415	2	N	1					151
							1	9									
04	570	N	498	-0-	-72	-0-	30	1	464	2	N	4					155
							4	9									
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	N	4					159
							4	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

12	961	N	924	-0-	-37	-0-	29	1	885	2	N	9					95
							10	9									
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	28	1	879	2	N	5					100
							6	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	26	1	838	2	N	7					107
							8	9									
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	29	1	855	2	N	2					109
							2	9									
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	29	1	819	2	N	6					115
							7	9									
05	961	N	916	-0-	-45	-0-	31	1	883	2	N	2					117
							2	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

12	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	31	1	1088	2	N	11					132
							12	9									
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	28	1	1060	2	N	11	96	1			47
							12	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	27	1	1079	2	N	15					62
							17	9									
03	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	30	1	1054	2	N	5					67
							6	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	2	N	8					75
							9	9									
05	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	31	1	1159	2	N	13					88
							14	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	24	1	1080	2	N	16					148
								18	9									
01	1054	N	1039	-0-		-15	-0-	21	1	1010	2	N	7					155
								8	9									
02	1120	N	1079	-0-		-41	-0-	21	1	1057	2	N	1					156
								1	9									
03	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	31	1	1201	2	N	20	138	1			38
								22	9									
04	1020	N	990	-0-		-30	-0-	28	1	955	2	N	6					44
								7	9									
05	1209	N	975	-0-		-234	-0-	29	1	936	2	N	9					53
								10	9									

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2718	N	2718	-0-		-0-	-0-	31	1	2602	2	N	77					184
								85	9									
01	2666	N	2619	-0-		-47	-0-	30	1	2499	2	N	82	155	1			111
								90	9									
02	2435	N	2435	-0-		-0-	-0-	28	1	2335	2	N	65					176
								72	9									
03	2728	N	2510	-0-		-218	-0-	30	1	2423	2	N	52	70	1			158
								57	9									
04	2520	N	2493	-0-		-27	-0-	30	1	2380	2	N	75	138	1			95
								83	9									
05	2697	N	2531	-0-		-166	-0-	30	1	2433	2	N	62					157
								68	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	704	N	704	-0-		-0-	-0-	31	1	664	2	N	8					91
								9	9									
01	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-	29	1	1067	2	N	22					113
								24	9									
02	1044	N	1044	-0-		-0-	-0-	26	1	1007	2	N	10					123
								11	9									
03	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	30	1	1084	2	N	4	74	1			53
								4	9									
04	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-	30	1	1215	2	N	12					65
								13	9									
05	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	30	1	1271	2	N	13					78
								14	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1828	-0-		-94	-0-	31	1	1762	2	N	32					255
								35	9									
01	1953	N	1697	-0-		-256	-0-	31	1	1625	2	N	37	181	1			111
								41	9									
02	1736	N	1693	-0-		-43	-0-	28	1	1641	2	N	22					133
								24	9									
03	1829	N	1759	-0-		-70	-0-	31	1	1697	2	N	28					161
								31	9									
04	1650	N	1640	-0-		-10	-0-	30	1	1582	2	N	25					186
								28	9									
05	1860	N	1711	-0-		-149	-0-	31	1	1661	2	N	17					203
								19	9									

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

MO	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
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	2	N	21			102
							23	9							
01	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	25	1	1215	2	N	8			110
							9	9							
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	28	1	1249	2	N	22			132
							24	9							
03	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	29	1	1281	2	N	8			140
							9	9							
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	29	1	1206	2	N	17			157
							19	9							
05	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	31	1	1214	2	N	15			172
							17	9							

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

MO	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
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	31	1	1014	2	N	24			94
							26	9							
01	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	29	1	1027	2	N	15			109
							17	9							
02	1008	N	965	-0-	-43	-0-	24	1	921	2	N	18			127
							20	9							
03	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	28	1	966	2	N	6			133
							7	9							
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	30	1	967	2	N	17			150
							19	9							
05	1054	N	976	-0-	-78	-0-	27	1	935	2	N	13			163
							14	9							

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728

MO	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
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	26	1	777	2	N	12			96
							13	9							
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	25	1	839	2	N	22			118
							24	9							
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	794	2	N	17			135
							19	9							
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	26	1	811	2	N	5			140
							6	9							
04	870	N	760	-0-	-110	-0-	28	1	732	2	N	-0-			140
05	930	N	775	-0-	-155	-0-	29	1	746	2	N	-0-			140

FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

MO	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
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1197	2	N	10	63 1		82
							11	9							
01	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	29	1	1127	2	N	16			98
							18	9							
02	1120	N	1084	-0-	-36	-0-	27	1	1049	2	N	7			105
							8	9							
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	28	1	1082	2	N	2			107
							2	9							
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1112	2	N	3			110
							3	9							
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	N	9			119
							10	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
12	4774	X	4427	-0-	-347	-0-	30	1	4357	2	N	36					147
							40	9									
01	4619	X	3312	-0-	-1307	-0-	23	1	3245	2	N	40					187
							44	9									
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	27	1	3981	2	N	33					220
							36	9									
03	4464	X	3996	-0-	-468	-0-	29	1	3954	2	N	12					232
							13	9									
04	4290	X	3404	-0-	-886	-0-	26	1	3361	2	N	15	167	1			80
							17	9									
05	4464	X	3344	-0-	-1120	-0-	30	1	3281	2	N	30					110
							33	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	31	1	3285	2	N	79	184	1			157
							87	9									
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	30	1	2755	2	N	58					215
							64	9									
02	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	18	1	1867	2	N	47					262
							52	9									
03	2046	X	2010	-0-	-36	-0-	26	1	1951	2	N	30	176	1			116
							33	9									
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	203	1	2600	2	N	53					169
							58	9									
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	195	1	3281	2	N	72					241
							79	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	30	1	1172	2	N	26					226
							29	9									
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	31	1	1221	2	N	16					242
							18	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	18	1	729	2	N	14	167	1			89
							15	9									
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	24	1	687	2	N	1					90
							1	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	97	1	1014	2	N	14					104
							15	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	115	1	1690	2	N	33					137
							36	9									

MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	31	1	1142	2	N	40					83
							44	9									
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1093	2	N	47					130
							52	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	28	1	998	2	N	33					163
							36	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	31	1	1062	2	N	23	120	1			66
							25	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	30	1	997	2	N	30					96
							33	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	31	1	1022	2	N	22					118
							24	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
12	2077	N	1751	-0-	-326	-0-	29	1	1697	2	N	23					135
							25	9									
01	1891	N	1391	-0-	-500	-0-	29	1	1350	2	N	11					146
							12	9									
02	1680	N	1138	-0-	-542	-0-	25	1	1089	2	N	22					168
							24	9									
03	1736	N	1426	-0-	-310	-0-	27	1	1386	2	N	12					180
							13	9									
04	1350	N	1037	-0-	-313	-0-	21	1	1003	2	N	12					192
							13	9									
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	31	1	2139	2	N	23					215
							25	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	31	1	1073	2	N	25					149
							28	9									
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	30	1	1062	2	N	31	108	1			72
							34	9									
02	1064	N	1003	-0-	-61	-0-	28	1	956	2	N	17					89
							19	9									
03	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	28	1	1027	2	N	13					102
							14	9									
04	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	28	1	960	2	N	16					118
							18	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	31	1	1075	2	N	22					140
							24	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

12	5549	X	5058	-0-	-491	-0-	31	1	4954	2	N	66					173
							73	9									
01	5487	X	4275	-0-	-1212	-0-	27	1	4179	2	N	63					236
							69	9									
02	4816	X	3045	-0-	-1771	-0-	23	1	2989	2	N	30	188	1			78
							33	9									
03	5332	X	4125	-0-	-1207	-0-	30	1	4064	2	N	28					106
							31	9									
04	5100	X	4071	-0-	-1029	-0-	28	1	3995	2	N	44					150
							48	9									
05	5053	X	3910	-0-	-1143	-0-	27	1	3838	2	N	41					191
							45	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	31	1	1415	2	N	10					87
							11	9									
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	2	N	26					113
							29	9									
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	28	1	1705	2	N	15					128
							17	9									
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	31	1	1449	2	N	13					141
							14	9									
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	30	1	1816	2	N	19					160
							21	9									
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	31	1	2422	2	N	44					204
							48	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
12	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	30	1	1053	2	N	25					132
							28	9									
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	30	1	1286	2	N	29					161
							32	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	28	1	1152	2	N	23					184
							25	9									
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	31	1	2228	2	N	46					230
							51	9									
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	30	1	2596	2	N	65					295
							72	9									
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	31	1	2437	2	N	36	177	1			154
							40	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
12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	553	1	2029	2	N	-0-					103
01	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	203	1	1275	2	N	-0-					103
02	280	X	74	-0-	-206	-0-	2	1	72	2	N	-0-					103
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	361	1	3172	2	N	-0-					103
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	642	1	3040	2	N	-0-					103
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	1085	1	2394	2	N	11					114
							12	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
12	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	30	1	3161	2	N	47					215
							52	9									
01	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	28	1	3043	2	N	51					266
							56	9									
02	3024	X	2821	-0-	-203	-0-	25	1	2750	2	N	42	189	1			119
							46	9									
03	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	30	1	3262	2	N	39					158
							43	9									
04	3180	X	3166	-0-	-14	-0-	29	1	3065	2	N	65	147	1			76
							72	9									
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	30	1	3261	2	N	52					128
							57	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	31 107	1 9	5656	2	N	97	175	1			167
01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	31 121	1 9	5431	2	N	110	187	1			90
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	28 119	1 9	5170	2	N	108					198
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	31 141	1 9	5480	2	N	128	171	1			155
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	24 84	1 9	4493	2	N	76					231
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	31 105	1 9	5392	2	N	95	181	1			145

MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 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
12	2356	X	1650	-0-	-706	-0-	31 58	1 9	1561	2	N	53	197	1			148
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	31 94	1 9	2454	2	N	85					233
02	2128	X	1513	-0-	-615	-0-	27 37	1 9	1449	2	N	34					267
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	31 59	1 9	2343	2	N	54	172	1			149
04	2280	N	2038	-0-	-242	-0-	30 57	1 9	1951	2	N	52					201
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	30 46	1 9	1987	2	N	42					243

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
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

WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	31 30	1 9	1761	2	N	27					140
01	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	31 23	1 9	1551	2	N	21					161
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	28 28	1 9	1665	2	N	25					186
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	1932	2	N	19	102	1			103
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	2009	2	N	2					105
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	29 18	1 9	2221	2	N	16					121

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
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1070	2	N	54					223
							59	9									
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	20	1	773	2	N	21					244
							23	9									
02	1064	N	893	-0-	-171	-0-	28	1	820	2	N	41					285
							45	9									
03	1147	N	915	-0-	-232	-0-	31	1	830	2	N	49	194	1			140
							54	9									
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	784	2	N	72					212
							79	9									
05	992	N	838	-0-	-154	-0-	31	1	776	2	N	28					240
							31	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					87
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					87
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					87

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	31	1	3149	2	N	81					223
							89	9									
01	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	31	1	2804	2	N	74	184	1			113
							81	9									
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	28	1	2951	2	N	80					193
							88	9									
03	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	31	1	2990	2	N	95	200	1			88
							105	9									
04	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	30	1	2825	2	N	39					127
							43	9									
05	3410	X	3040	-0-	-370	-0-	31	1	2917	2	N	84					211
							92	9									

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

12	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	31	1	2644	2	N	79	187	1			150
							87	9									
01	2914	X	2583	-0-	-331	-0-	31	1	2478	2	N	67					217
							74	9									
02	2520	X	2325	-0-	-195	-0-	28	1	2219	2	N	71					288
							78	9									
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	31	1	2720	2	N	82	177	1			193
							90	9									
04	2700	X	2427	-0-	-273	-0-	30	1	2347	2	N	45					238
							50	9									
05	2759	X	2701	-0-	-58	-0-	31	1	2569	2	N	92	185	1			145
							101	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	284	-0-	-212	-0-	15	1	269	2	N	-0-					89
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	27	1	654	2	N	-0-					89
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	17	1	456	2	N	-0-					89
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	19	1	527	2	N	-0-					89
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	710	2	N	-0-					89
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	N	38					127
							42	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1669	-0-	-315	-0-	31	1	1627	2	N	10					206
							11	9									
01	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	31	1	1593	2	N	23					229
							25	9									
02	1624	N	1621	-0-	-3	-0-	28	1	1576	2	N	15					244
							17	9									
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	31	1	1927	2	N	32	178	1			98
							35	9									
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	30	1	2175	2	N	42					140
							46	9									
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	31	1	2319	2	N	36					176
							40	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1995	-0-	-950	-0-	31	1	1934	2	N	27					155
							30	9									
01	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	26	1	2220	2	N	12					167
							13	9									
02	2660	X	2134	-0-	-526	-0-	28	1	2094	2	N	11					178
							12	9									
03	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	29	1	2635	2	N	24					202
							26	9									
04	2640	X	2438	-0-	-202	-0-	30	1	2389	2	N	17					219
							19	9									
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	31	1	2549	2	N	19					238
							21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	31	1	975	2	N	30					166
							33	9									
01	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	31	1	957	2	N	42					208
							46	9									
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	28	1	1582	2	N	28					236
							31	9									
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	31	1	3001	2	N	29	162	1			103
							32	9									
04	3000	N	3663	-0-	663	663	30	1	3603	2	N	27					130
							30	9									
05	3100	N	2782	-0-	-318	345	31	1	2718	2	N	30					160
							33	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 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
12	2378	N	2378	-0-		-0-	-0-	31	1	2241	2	N	96					255
								106	9									
01	2263	N	2263	-0-		-0-	-0-	29	1	2176	2	N	53	196	1			112
								58	9									
02	1988	N	1623	-0-		-365	-0-	24	1	1538	2	N	55					167
								61	9									
03	2201	N	1522	-0-		-679	-0-	29	1	1460	2	N	30	153	1			44
								33	9									
04	2130	N	877	-0-		-1253	-0-	22	1	824	2	N	28					72
								31	9									
05	1798	N	879	-0-		-919	-0-	26	1	806	2	N	43					115
								47	9									

WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1457	N	1199	-0-		-258	-0-	31	1	1122	2	N	42					119
								46	9									
01	1333	N	972	-0-		-361	-0-	31	1	906	2	N	32					151
								35	9									
02	1092	N	929	-0-		-163	-0-	28	1	900	2	N	1					152
								1	9									
03	1209	N	1028	-0-		-181	-0-	31	1	996	2	N	1	30	1			123
								1	9									
04	959	N	959	-0-		-0-	-0-	24	1	929	2	N	5					128
								6	9									
05	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	31	1	1093	2	N	24					152
								26	9									

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	135	N	135	-0-		-0-	-0-	30	1	105	2	N	-0-					94
01	139	N	139	-0-		-0-	-0-	31	1	79	2	N	26					120
								29	9									
02	224	N	78	-0-		-146	-0-	28	1	44	2	N	5					125
								6	9									
03	124	N	89	-0-		-35	-0-	31	1	58	2	N	-0-					125
04	120	N	89	-0-		-31	-0-	30	1	59	2	N	-0-					125
05	110	N	110	-0-		-0-	-0-	31	1	70	2	N	8	105	1			28
								9	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2975	X	2975	-0-		-0-	-0-	31	1	2896	2	N	44					240
								48	9									
01	3038	X	2607	-0-		-431	-0-	27	1	2537	2	N	39	181	1			98
								43	9									
02	2744	X	1984	-0-		-760	-0-	20	1	1921	2	N	39					137
								43	9									
03	3038	X	2531	-0-		-507	-0-	30	1	2477	2	N	22					159
								24	9									
04	2880	X	2735	-0-		-145	-0-	29	1	2673	2	N	30					189
								33	9									
05	3042	X	3042	-0-		-0-	-0-	30	1	2966	2	N	42	178	1			53
								46	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
12	7502	X	6874	-0-		-628	-0-		31	1	6776	2	N	61					263
									67	9									
01	7502	X	6436	-0-		-1066	-0-		30	1	6333	2	N	66					329
									73	9									
02	6244	X	5378	-0-		-866	-0-		27	1	5314	2	N	34					363
									37	9									
03	6913	X	5483	-0-		-1430	-0-		30	1	5390	2	N	57	191	1			229
									63	9									
04	6690	X	5787	-0-		-903	-0-		30	1	5709	2	N	44					273
									48	9									
05	6882	X	6121	-0-		-761	-0-		31	1	6037	2	N	48					321
									53	9									

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

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
12	6277	X	6277	-0-		-0-	-0-		31	1	6171	2	N	68					222
									75	9									
01	5806	X	5806	-0-		-0-	-0-		26	1	5690	2	N	82	192	1			112
									90	9									
02	5570	X	5570	-0-		-0-	-0-		28	1	5500	2	N	38					150
									42	9									
03	5201	X	5201	-0-		-0-	-0-		30	1	5123	2	N	44					194
									48	9									
04	6262	X	6262	-0-		-0-	-0-		29	1	6179	2	N	49	143	1			100
									54	9									
05	6542	X	6542	-0-		-0-	-0-		29	1	6441	2	N	65					165
									72	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. 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
12	4957	X	4957	-0-		-0-	-0-		31	1	4830	2	N	87	189	1			197
									96	9									
01	4421	X	4421	-0-		-0-	-0-		29	1	4290	2	N	93					290
									102	9									
02	4698	X	4698	-0-		-0-	-0-		28	1	4644	2	N	24					314
									26	9									
03	4861	X	4861	-0-		-0-	-0-		31	1	4796	2	N	31	174	1			171
									34	9									
04	3576	X	3576	-0-		-0-	-0-		25	1	3507	2	N	40					211
									44	9									
05	4392	X	4392	-0-		-0-	-0-		30	1	4311	2	N	46					257
									51	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. 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
12	2139	N	1427	-0-		-712	-0-		25	1	1334	2	N	62					211
									68	9									
01	1922	N	1240	-0-		-682	-0-		30	1	1190	2	N	18	172	1			57
									20	9									
02	2044	N	1634	-0-		-410	-0-		27	1	1563	2	N	40					97
									44	9									
03	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-		30	1	1804	2	N	50					147
									55	9									
04	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-		24	1	1351	2	N	59					206
									65	9									
05	1798	N	1685	-0-		-113	-0-		31	1	1592	2	N	56	180	1			82
									62	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					314
01	2046	X	360	-0-	-1686	-0-	360	1			N	-0-					314
02	1848	X	589	-0-	-1259	-0-	588	1	1	9	N	1					315
03	1457	X	1231	-0-	-226	-0-	651	1	572	2	N	7					322
							8	9									
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	481	1	1975	2	N	10					332
							11	9									
05	651	X	3	-0-	-648	-0-	3	2			N	-0-	178	1			154

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2908	-0-	-874	-0-	31	1	2819	2	N	53					245
							58	9									
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	30	1	3811	2	N	113	190	1			168
							124	9									
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	28	1	3557	2	N	25					193
							28	9									
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	31	1	4127	2	N	374	193	1			374
							411	9									
04	3840	X	3539	-0-	-301	-0-	30	1	3395	2	N	104	163	1			315
							114	9									
05	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	31	1	3748	2	N	166	194	1			287
							183	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4862	-0-	-594	-0-	31	1	4696	2	N	123	180	1			96
							135	9									
01	5239	X	4481	-0-	-758	-0-	31	1	4261	2	N	172					268
							189	9									
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	28	1	4488	2	N	146	174	1			240
							161	9									
03	5146	X	4764	-0-	-382	-0-	31	1	4613	2	N	109	180	1			169
							120	9									
04	4770	X	4159	-0-	-611	-0-	25	1	4017	2	N	106	172	1			103
							117	9									
05	5177	X	4787	-0-	-390	-0-	31	1	4616	2	N	127	184	1			46
							140	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2149	-0-	-300	-0-	31	1	2066	2	N	47					265
							52	9									
01	2449	X	2171	-0-	-278	-0-	31	1	2098	2	N	38					303
							42	9									
02	2128	X	1744	-0-	-384	-0-	28	1	1683	2	N	30	190	1			143
							33	9									
03	2356	X	2121	-0-	-235	-0-	31	1	2043	2	N	43					186
							47	9									
04	2280	X	2171	-0-	-109	-0-	30	1	2093	2	N	44					230
							48	9									
05	2170	X	2113	-0-	-57	-0-	31	1	2051	2	N	28					258
							31	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397

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
12	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	30	1	4311	2	N	91	178	1			129
							100	9									
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	28	1	4653	2	N	71					200
							78	9									
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	27	1	5266	2	N	69	165	1			104
							76	9									
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	30	1	6225	2	N	131					235
							144	9									
04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	24	1	5199	2	N	103	176	1			162
							113	9									
05	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	31	1	6182	2	N	153	177	1			138
							168	9									

JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850

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
12	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	31	1	2076	2	N	46					187
							51	9									
01	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	31	1	1944	2	N	50					237
							55	9									
02	1876	N	1873	-0-	-3	-0-	28	1	1798	2	N	43	193	1			87
							47	9									
03	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	31	1	1960	2	N	40					127
							44	9									
04	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	26	1	1768	2	N	44					171
							48	9									
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	31	1	2147	2	N	74	171	1			74
							81	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 1H RRCID -> 270439 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501

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
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	769	1	2552	2	N	109	179	1			325
							120	9									
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	780	1	2299	2	N	82					407
							90	9									
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	838	1	2394	2	N	86	166	1			327
							95	9									
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	778	1	1379	2	N	70	170	1			227
							77	9									
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	1050	1	1422	2	N	72					299
							79	9									
05	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	979	1	1544	2	N	41					340
							45	9									

B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966

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
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	27	1	973	2	N	56					155
							62	9									
01	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	29	1	959	2	N	39					194
							43	9									
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	28	1	1093	2	N	63	178	1			79
							69	9									
03	1054	N	970	-0-	-84	-0-	25	1	910	2	N	32					111
							35	9									
04	990	N	842	-0-	-148	-0-	22	1	773	2	N	43					154
							47	9									
05	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	27	1	963	2	N	57	162	1			49
							63	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4621	X	4621	-0-		-0-	-0-	31	1	4510	2	N	73	179	1			155
								80	9									
01	4568	X	4568	-0-		-0-	-0-	29	1	4455	2	N	76	71	1			160
								84	9									
02	4211	X	4211	-0-		-0-	-0-	28	1	4119	2	N	58					218
								64	9									
03	4461	X	4461	-0-		-0-	-0-	30	1	4392	2	N	35	166	1			87
								39	9									
04	4221	X	4221	-0-		-0-	-0-	30	1	4123	2	N	62					149
								68	9									
05	4465	X	4465	-0-		-0-	-0-	31	1	4372	2	N	56					205
								62	9									

ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	4433	X	2929	-0-		-1504	-0-	30	1	2841	2	N	53					249
								58	9									
01	4216	X	2800	-0-		-1416	-0-	30	1	2716	2	N	49	179	1			119
								54	9									
02	3808	X	3167	-0-		-641	-0-	28	1	3069	2	N	64					183
								70	9									
03	3968	X	2257	-0-		-1711	-0-	24	1	2196	2	N	34					217
								37	9									
04	2820	X	2272	-0-		-548	-0-	29	1	2212	2	N	28					245
								31	9									
05	3503	X	3234	-0-		-269	-0-	30	1	3156	2	N	44	182	1			107
								48	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. 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
12	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	31	1	1806	2	N	42					193
								46	9									
01	1891	N	1780	-0-		-111	-0-	31	1	1705	2	N	40					233
								44	9									
02	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	28	1	1710	2	N	28	183	1			78
								31	9									
03	1891	N	1823	-0-		-68	-0-	31	1	1748	2	N	40					118
								44	9									
04	1896	N	1896	-0-		-0-	-0-	30	1	1820	2	N	42					160
								46	9									
05	1953	N	1868	-0-		-85	-0-	31	1	1795	2	N	38					198
								42	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. 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
12	3255	X	2752	-0-		-503	-0-	28	1	2627	2	N	88					344
								97	9									
01	3255	X	2224	-0-		-1031	-0-	28	1	2135	2	N	55	192	1			207
								61	9									
02	2856	X	2580	-0-		-276	-0-	28	1	2476	2	N	69					276
								76	9									
03	2914	X	2681	-0-		-233	-0-	30	1	2595	2	N	51	191	1			136
								56	9									
04	2820	X	2656	-0-		-164	-0-	30	1	2538	2	N	80					216
								88	9									
05	2852	X	2774	-0-		-78	-0-	31	1	2653	2	N	82	181	1			117
								90	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	N	73	182	1			106
							80	9									
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	31	1	1167	2	N	100					206
							110	9									
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	28	1	1184	2	N	43					249
							47	9									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	31	1	1174	2	N	57	181	1			125
							63	9									
04	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	30	1	1158	2	N	57	137	1			45
							63	9									
05	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	31	1	1196	2	N	62					107
							68	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 10120 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	31	1	3426	2	N	89					361
							98	9									
01	3782	X	2626	-0-	-1156	-0-	23	1	2536	2	N	61	185	1			237
							67	9									
02	3416	X	3188	-0-	-228	-0-	28	1	3083	2	N	70					307
							77	9									
03	3782	X	3181	-0-	-601	-0-	31	1	3054	2	N	87	190	1			204
							96	9									
04	3600	X	2948	-0-	-652	-0-	30	1	2844	2	N	67					271
							74	9									
05	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	31	1	3077	2	N	61	190	1			142
							67	9									

WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 10300 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	31	1	3865	2	N	177	357	1			319
							195	9									
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	29	1	3558	2	N	159	194	1			284
							175	9									
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	28	1	3658	2	N	114	184	1			214
							125	9									
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	31	1	3727	2	N	133	189	1			158
							146	9									
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	30	1	3517	2	N	131	192	1			97
							144	9									
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	31	1	3730	2	N	174					271
							191	9									

JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 10688 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	30	1	1477	2	N	61					186
							67	9									
01	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	30	1	1347	2	N	52					238
							57	9									
02	1456	N	1346	-0-	-110	-0-	28	1	1257	2	N	55					293
							61	9									
03	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	31	1	1406	2	N	45					338
							50	9									
04	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	25	1	1207	2	N	34	162	1			210
							37	9									
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	31	1	1633	2	N	65					275
							72	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 827HW RRCID -> 276176 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 11220

MO	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
12	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	29	1	986	2	N	26					165
							29	9									
01	1116	N	961	-0-	-155	-0-	28	1	905	2	N	25					190
							28	9									
02	952	N	886	-0-	-66	-0-	26	1	837	2	N	21					211
							23	9									
03	1054	N	925	-0-	-129	-0-	28	1	878	2	N	17	186	1			42
							19	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	14					56
							15	9									
05	992	N	822	-0-	-170	-0-	25	1	779	2	N	16					72
							18	9									

ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710

MO	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
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	31	1	4688	2	N	73					145
							80	9									
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	30	1	2680	2	N	55					200
							61	9									
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	16	1	2352	2	N	44					244
							48	9									
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	29	1	4204	2	N	39	184	1			99
							43	9									
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	30	1	3718	2	N	55					154
							61	9									
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	31	1	4587	2	N	65					219
							72	9									

ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

MO	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
12	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	31	1	2470	2	N	153					309
							168	9									
01	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	30	1	2383	2	N	34					343
							37	9									
02	2436	X	2398	-0-	-38	-0-	28	1	2348	2	N	20	199	1			164
							22	9									
03	2666	X	2419	-0-	-247	-0-	31	1	2318	2	N	64					228
							70	9									
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	30	1	2599	2	N	70	176	1			122
							77	9									
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	31	1	2589	2	N	77					199
							85	9									

COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

MO	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
12	5735	X	5584	-0-	-151	-0-	721	1	4786	2	N	70					189
							77	9									
01	5797	X	5199	-0-	-598	-0-	619	1	4493	2	N	79					268
							87	9									
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	642	1	4647	2	N	65	189	1			144
							72	9									
03	5890	X	5220	-0-	-670	-0-	693	1	4424	2	N	94					238
							103	9									
04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	750	1	5303	2	N	150	352	1			36
							165	9									
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	765	1	5486	2	N	41					77
							45	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
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

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

12	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	31	1	7475	2	N	89					295
							98	9									
01	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	31	1	9012	2	N	128	186	1			237
							141	9									
02	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	28	1	8933	2	N	198	178	1			257
							218	9									
03	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	27	1	8243	2	N	61	169	1			149
							67	9									
04	6690	X	6269	-0-	-421	-0-	22	1	6214	2	N	30					179
							33	9									
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	26	1	8034	2	N	70					249
							77	9									

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

12	6076	X	5640	-0-	-436	-0-	30	1	5492	2	N	107	184	1			175
							118	9									
01	6076	X	5144	-0-	-932	-0-	29	1	5023	2	N	84					259
							92	9									
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	28	1	5304	2	N	141	192	1			208
							155	9									
03	5890	X	5615	-0-	-275	-0-	31	1	5492	2	N	84	188	1			104
							92	9									
04	5700	X	4449	-0-	-1251	-0-	26	1	4371	2	N	47					151
							52	9									
05	6076	X	5783	-0-	-293	-0-	31	1	5639	2	N	103	183	1			71
							113	9									

ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

12	6169	X	5551	-0-	-618	-0-	31	1	5465	2	N	50	191	1			167
							55	9									
01	5704	X	4380	-0-	-1324	-0-	28	1	4294	2	N	53					220
							58	9									
02	5040	X	4401	-0-	-639	-0-	28	1	4290	2	N	75	191	1			104
							83	9									
03	5549	X	4576	-0-	-973	-0-	31	1	4508	2	N	34					138
							37	9									
04	5370	X	4152	-0-	-1218	-0-	28	1	4091	2	N	30					168
							33	9									
05	5549	X	5154	-0-	-395	-0-	31	1	5079	2	N	40	150	1			58
							44	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL-PAYNE 161/162 A WELL #: W001AP RRCID -> 295209 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 9390 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28117	X	24960	-0-	-3157	-0-	31	1	24020	2	N	826	904	1			456
							909	9									
01	27311	X	23181	-0-	-4130	-0-	31	1	22312	2	N	762	722	1			496
							838	9									
02	23333	X	23333	-0-	-0-	-0-	28	1	22561	2	N	676	882	1			290
							744	9									
03	25792	X	25123	-0-	-669	-0-	31	1	24313	2	N	708	724	1			274
							779	9									
04	24900	X	23716	-0-	-1184	-0-	30	1	22964	2	N	656	731	1			199
							722	9									
05	25823	X	23562	-0-	-2261	-0-	31	1	22821	2	N	645	720	1			124
							710	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	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

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	97	2	8	9	N	7					37
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	88	2	3	9	N	3					40
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	10	2	3	9	N	3					43
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	196	2	32	9	N	29	67	1			5
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					5
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					5

HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	1079	1	3579	2	N	90	191	1			64
							99	9									
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	605	1	2789	2	N	35					99
							39	9									
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	931	1	3114	2	N	54					153
							59	9									
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	1079	1	3011	2	N	100	123	1			130
							110	9									
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	1044	1	3325	2	N	64					194
							70	9									
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	1044	1	2322	2	N	54	189	1			59
							59	9									

CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464

12	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	2180	1	4194	3	N	78					561
							86	9									
01	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	5932	1	10027	3	N	160	381	1			340
							176	9									
02	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	4611	1	9270	3	N	97	196	1			241
							107	9									
03	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	4952	1	2354	2	N	-0-	241	1			-0-
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6934	1	87	9	N	79					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	185	1			76

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

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

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					53
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					53
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					53
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					53
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					53
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					53

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					36
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					36
02	840	N	613	-0-	-227	-0-	613	2			N	-0-					36
03	868	N	680	-0-	-188	-0-	680	2			N	-0-					36
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			N	-0-					36
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					36

ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					22
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					22
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					22
03	1488	N	1017	-0-	-471	-0-	1017	2			N	-0-					22
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					22
05	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1345	2			N	-0-					22

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					175
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					175
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					175
03	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	1592	2			N	-0-					175
04	1770	N	146	-0-	-1624	-0-	146	2			N	-0-					175
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					175

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4076	2	35	9	N	32					212
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3811	2	55	9	N	50					262
02	2828	X	2628	-0-	-200	-0-	2603	2	25	9	N	23					285
03	3131	X	2754	-0-	-377	-0-	2723	2	31	9	N	28					313
04	3030	X	260	-0-	-2770	-0-	258	2	2	9	N	2					315
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4135	2	11	9	N	10					325

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					230
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					230
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-					230
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					230
04	1110	N	597	-0-	-513	-0-	594	2	3	9	N	3					233
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					233

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2363	2	20	9	N	18					551
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2650	2	24	9	N	22	182	1			391
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2082	2	4	9	N	4					395
03	2387	N	1287	-0-	-1100	-0-	1287	2			N	-0-					395
04	2460	N	1811	-0-	-649	-0-	1805	2	6	9	N	5					400
05	2325	N	1800	-0-	-525	-0-	1794	2	6	9	N	5					405

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					90
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					90
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					90
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-					90
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					90
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					90

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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*05	14B2 EXT		3626	-0-	3626	3626	3626	2			N	-0-	22	7			97

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453

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

MENDOTA 15-NW WELL #: 6 RRCID -> 234014 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					180
01	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					180
02	308	N	41	-0-	-267	-0-	41	2			N	-0-					180
03	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	2			N	-0-					180
04	360	N	33	-0-	-327	-0-	33	2			N	-0-					180
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6	9	N	5					185

MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1202	2	21	9	N	19					249
01	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	2			N	-0-					249
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1302	2	28	9	N	25					274
03	1023	N	809	-0-	-214	-0-	799	2	10	9	N	9					283
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					283
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					283

ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708

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

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
12	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					333
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					333
02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					333
03	1550	N	1082	-0-	-468	-0-	1082	2			N	-0-					333
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					333
05	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					333

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1243	N	1243	-0-		-0-	-0-	17	1	1190	2	N	33					255
								36	9									
01	1271	N	1212	-0-		-59	-0-	68	1	1108	2	N	33					288
								36	9									
02	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-	41	1	1044	2	N	29					317
								32	9									
03	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	10	1	1181	2	N	50					367
								55	9									
04	1170	N	1161	-0-		-9	-0-	20	1	1121	2	N	18	180	1			205
								20	9									
05	1240	N	1199	-0-		-41	-0-	11	1	1164	2	N	22					227
								24	9									

FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	852	N	852	-0-		-0-	-0-	12	1	826	2	N	13					250
								14	9									
01	961	N	807	-0-		-154	-0-	46	1	752	2	N	8					258
								9	9									
02	756	N	717	-0-		-39	-0-	27	1	684	2	N	5					263
								6	9									
03	923	N	923	-0-		-0-	-0-	8	1	894	2	N	19					282
								21	9									
04	850	N	850	-0-		-0-	-0-	15	1	828	2	N	6					288
								7	9									
05	921	N	921	-0-		-0-	-0-	8	1	877	2	N	33	36	1			285
								36	9									

MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130

12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558

12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					51
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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	13	1	955	2	N	46					443
								51	9									
01	1116	N	1044	-0-		-72	-0-	59	1	953	2	N	29					472
								32	9									
02	918	N	918	-0-		-0-	-0-	34	1	855	2	N	26					498
								29	9									
03	1023	N	921	-0-		-102	-0-	8	1	912	2	N	1	176	1			323
								1	9									
04	1020	N	1005	-0-		-15	-0-	17	1	940	2	N	44					367
								48	9									
05	1023	N	1016	-0-		-7	-0-	9	1	984	2	N	21	143	1			245
								23	9									

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221

12	3100	N	3197	-0-		97	262	3197	2			N	-0-					247
01	3100	N	3018	-0-		-82	180	3017	2	1	9	N	1					248
02	2600	X	2420	-0-		-180	-0-	2420	2			N	-0-					248
03	2387	X	2168	-0-		-219	-0-	2168	2			N	-0-					248
04	2509	X	2509	-0-		-0-	-0-	2494	2	15	9	N	14					262
05	2387	X	2281	-0-		-106	-0-	2278	2	3	9	N	3					265

ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180

12	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-	1916	2	21	9	N	19					215
01	1643	N	1257	-0-		-386	-0-	1245	2	12	9	N	11					226
02	1512	N	1378	-0-		-134	-0-	1357	2	21	9	N	19					245
03	1922	N	1223	-0-		-699	-0-	1211	2	12	9	N	11					256
04	1580	N	1580	-0-		-0-	-0-	1567	2	13	9	N	12					268
05	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-	1525	2	13	9	N	12					280

MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540

12	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	2			N	-0-					367
01	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	1263	2	9	9	N	8					375
02	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5					380
03	725	N	725	-0-		-0-	-0-	708	2	17	9	N	15					395
04	1080	N	998	-0-		-82	-0-	987	2	11	9	N	10					405
05	1116	N	944	-0-		-172	-0-	930	2	14	9	N	13					418

ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

12	981	N	981	-0-		-0-	-0-	952	2	29	9	N	26					97
01	1271	N	1084	-0-		-187	-0-	995	2	89	9	N	81	94	1			84
02	1148	N	972	-0-		-176	-0-	944	2	28	9	N	25					109
03	992	N	826	-0-		-166	-0-	5	1	714	2	N	97	95	1			111
								107	9									
04	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	11	1	1075	2	N	76					187
								84	9									
05	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-	35	1	1036	2	N	68	99	1			156
								75	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4032	-0-	-928	-0-	4003	2	29	9	N	26					98
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6092	2	89	9	N	81	95	1			84
02	4480	X	3105	-0-	-1375	-0-	3077	2	28	9	N	25					109
03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	45	1	6299	2	N	76	95	1			90
							84	9									
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	76	1	7512	2	N	75					165
							83	9									
05	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	224	1	6642	2	N	68	87	1			146
							75	9									

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	X	710	-0-	-189	-0-	662	1	48	9	N	44					345
01	899	X	681	-0-	-218	-0-	658	1	23	9	N	21	180	1			186
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					253
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	35					288
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	38					326
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	936	2	37	9	N	34					360

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4915	-0-	-386	-0-	66	1	4692	2	N	143	177	1			303
							157	9									
01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	788	1	4343	2	N	104					407
							114	9									
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	653	1	4623	2	N	151	176	1			382
							166	9									
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	565	1	4942	2	N	243	175	1			450
							267	9									
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	588	1	4657	2	N	186	179	1			457
							205	9									
05	6014	X	5632	-0-	-382	-0-	565	1	4827	2	N	218	177	1			498
							240	9									

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	1681	1	6339	2	N	192	185	1			400
							211	9									
01	7750	X	6994	-0-	-756	-0-	1586	1	5218	2	N	173	365	1			208
							190	9									
02	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	7946	2	114	9	N	104					312
03	8246	X	8159	-0-	-87	-0-	7926	2	233	9	N	212	189	1			335
04	7980	X	7868	-0-	-112	-0-	7736	2	132	9	N	120	175	1			280
05	8928	X	7915	-0-	-1013	-0-	7751	2	164	9	N	149	189	1			240

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	672	N	532	-0-	-140	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215	1			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1166	3	20	9	N	18					42
01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1095	3	17	9	N	15					57
02	1260	N	1063	-0-	-197	-0-	1045	3	18	9	N	16					73
03	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1112	3	13	9	N	12					85
04	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1014	3	6	9	N	5	80	1			10
*05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1100	3	8	9	N	7					17

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	N	3					76
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	172	3	3	9	N	3					79
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	157	3	2	9	N	2					81
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	171	3	3	9	N	3					84
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	165	3	1	9	N	1	27	1			58
*05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					58

VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					91
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					91
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					91
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					91
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					91
*05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					91

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
*05	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

12	290	N	290	-0-		-0-	-0-	284	3	6	9	N	5					32
01	292	N	292	-0-		-0-	-0-	286	3	6	9	N	5					37
02	252	N	222	-0-		-30	-0-	220	3	2	9	N	2					39
03	279	N	250	-0-		-29	-0-	249	3	1	9	N	1					40
04	270	N	196	-0-		-74	-0-	196	3			N	-0-					40
05	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	3			N	-0-					40

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

12	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	3			N	-0-					15
01	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	3			N	-0-					15
02	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	3			N	-0-					15
03	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	3			N	-0-					15
04	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	3			N	-0-					15
*05	93	N	87	-0-		-6	-0-	87	3			N	-0-					15

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

12	496	N	460	-0-		-36	-0-	457	3	3	9	N	3					251
01	496	N	423	-0-		-73	-0-	417	3	6	9	N	5					256
02	448	N	419	-0-		-29	-0-	413	3	6	9	N	5					261
03	465	N	458	-0-		-7	-0-	455	3	3	9	N	3					264
04	446	N	446	-0-		-0-	-0-	435	3	11	9	N	10					274
*05	516	N	516	-0-		-0-	-0-	506	3	10	9	N	9					283

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

12	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	1023	3	17	9	N	15					106
01	1054	N	997	-0-		-57	-0-	980	3	17	9	N	15					121
02	952	N	936	-0-		-16	-0-	921	3	15	9	N	14					135
03	1054	N	1006	-0-		-48	-0-	987	3	19	9	N	17					152
04	960	N	958	-0-		-2	-0-	941	3	17	9	N	15					167
05	1023	N	984	-0-		-39	-0-	967	3	17	9	N	15					182

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

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

12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	3	6	9	N	5					112
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	436	3	11	9	N	10					122
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	440	3	8	9	N	7					129
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	475	3	12	9	N	11					140
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	456	3	11	9	N	10					150
05	496	N	395	-0-	-101	-0-	389	3	6	9	N	5					155

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	644	3	15	9	N	14					73
01	682	N	557	-0-	-125	-0-	545	3	12	9	N	11					84
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	598	3	11	9	N	10					94
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	617	3	13	9	N	12					106
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	592	3	9	9	N	8					114
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	611	3	11	9	N	10					124

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	534	3	17	9	N	15					33
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	3	11	9	N	10					43
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	372	3	9	9	N	8					51
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	389	3	6	9	N	5					56
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					56
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	3	4	9	N	4					60

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
12	3007	X	3000	-0-	-7	-0-	2988	3	12	9	N	11	179	1			31
01	3038	X	2485	-0-	-553	-0-	2472	3	13	9	N	12					43
02	2744	X	2371	-0-	-373	-0-	2362	3	9	9	N	8					51
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3181	3	14	9	N	13					64
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2989	3	9	9	N	8					72
*05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3024	3	14	9	N	13					85

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
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1056	3	20	9	N	18					162
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1161	3	17	9	N	15					177
02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	961	3			N	-0-	161	1			16
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1052	3	211	9	N	192	179	1			29
04	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1025	3	9	9	N	8					37
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	3	13	9	N	12					49

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					175
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					175
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					175
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					175
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					175
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					175
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					175
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					175
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					175
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					175
*04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					175
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					175

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1012	3	2	9	N	2					165
01	558	N	332	-0-	-226	-0-	331	3	1	9	N	1					166
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	310	3	2	9	N	2					168
03	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	3			N	-0-					168
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	3	3	9	N	3					171
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	405	3	8	9	N	7					178

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	832	3	56	9	N	51					140
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	795	3	53	9	N	48					188
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	750	3	52	9	N	47	176	1			59
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	819	3	56	9	N	51					110
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	790	3	64	9	N	58					168
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	833	3	64	9	N	58					226

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	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

12	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1589	3	45	9	N	41					125
01	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1543	3	31	9	N	28					153
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1459	3	29	9	N	26					179
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1630	3	39	9	N	35					214
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1563	3	14	9	N	13	173	1			54
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1618	3	30	9	N	27					81

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2677	3	50	9	N	45					150
01	2728	N	2493	-0-	-235	-0-	2460	3	33	9	N	30					180
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2453	3	43	9	N	39					219
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2698	3	47	9	N	43	177	1			85
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2617	3	46	9	N	42					127
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2727	3	47	9	N	43					170

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

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

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	3	8	9	N	7					229
01	589	N	463	-0-	-126	-0-	456	3	7	9	N	6					235
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	3	2	9	N	2					237
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	561	3	9	9	N	8	169	1			76
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	513	3	9	9	N	8					84
*05	589	N	570	-0-	-19	-0-	563	3	7	9	N	6					90

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	N	2					46
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					46
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					46
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					46
04	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	3			N	-0-					46
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2026

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					88
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					88
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	N	1					155
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	394	3	2	9	N	2					157
*02	392	N	347	-0-	-45	-0-	346	3	1	9	N	1					158
*03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					158
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					158
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-	152	1			6

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					21
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					21
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					21
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					21
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					21
*05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					21

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

12	279	N	238	-0-	-41	-0-	229	3	9	9	N	8					136
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	237	3	14	9	N	13					149
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	221	3	8	9	N	7					156
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	236	3	9	9	N	8					164
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	231	3	10	9	N	9					173
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	232	3	11	9	N	10					183

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	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

12	372	N	334	-0-	-38	-0-	326	3	8	9	N	7					73
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	300	3	3	9	N	3					76
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	3	11	9	N	10					86
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	313	3	7	9	N	6					92
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	N	2					94
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	281	3	9	9	N	8					102

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1467	3	28	9	N	25					167
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1489	3	17	9	N	15					182
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1371	3	20	9	N	18					200
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1540	3	22	9	N	20					220
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1532	3	20	9	N	18					238
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1698	3	35	9	N	32	179	1			91

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

12	403	N	371	-0-	-32	-0-	367	3	4	9	N	4					147
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	344	3	3	9	N	3					150
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	N	1					151
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	367	3	4	9	N	4					155
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					155
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-	126	1			29

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	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

12	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	287 85	1 9	4777	3	N	77	182	1			135
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	287 78	1 9	4471	3	N	71					206
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	259 75	1 9	4312	3	N	68	180	1			94
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	287 92	1 9	4548	3	N	84					178
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	278 79	1 9	4358	3	N	72					250
*05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	287 90	1 9	4696	3	N	82	191	1			141

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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

12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					69
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					69
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					69
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

12	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2140	3	54	9	N	49					167
01	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	2013	3	43	9	N	39					206
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2072	3	45	9	N	41	179	1			68
03	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2134	3	42	9	N	38					106
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2091	3	43	9	N	39					145
*05	2356	N	2174	-0-	-182	-0-	2130	3	44	9	N	40					185

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1969	3	61	9	N	55					360
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1882	3	24	9	N	22	191	1			191
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1775	3	57	9	N	52					243
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1801	3	62	9	N	56					299
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1651	3	43	9	N	39					338
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1791	3	8	9	N	7	188	1			157

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1429	3	23	9	N	21					153
01	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1200	3	20	9	N	18					171
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1347	3	22	9	N	20					191
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1676	3	28	9	N	25					216
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2274	3	43	9	N	39					255
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1646	3	34	9	N	31	174	1			112

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4420	3	59	9	N	54	181	1			328
01	4216	X	2847	-0-	-1369	-0-	2804	3	43	9	N	39					367
02	3808	X	3174	-0-	-634	-0-	3127	3	47	9	N	43					410
03	4216	X	3414	-0-	-802	-0-	3363	3	51	9	N	46					456
04	4080	X	3102	-0-	-978	-0-	3061	3	41	9	N	37	98	1			395
*05	4216	X	3495	-0-	-721	-0-	3453	3	42	9	N	38					433

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
12	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	2178	3	56	9	N	51					152
01	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	2273	3	51	9	N	46					198
02	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2000	3	53	9	N	48	180	1			66
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2182	3	61	9	N	55					121
04	2250	N	2202	-0-	-48	-0-	2146	3	56	9	N	51					172
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2237	3	57	9	N	52					224

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
12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1262	3	42	9	N	38					299
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2441	3	51	9	N	46	179	1			166
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2576	3	21	9	N	19					185
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2916	3	44	9	N	40					225
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2737	3	48	9	N	44					269
05	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2858	3	50	9	N	45					314

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2056	3	57	9	N	52					151
01	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	1844	3	47	9	N	43					194
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1919	3	61	9	N	55					249
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2095	3	65	9	N	59	171	1			137
04	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2798	3	123	9	N	112					249
*05	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2787	3	121	9	N	110	168	1			191

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
12	4557	X	4037	-0-	-520	-0-	3982	3	55	9	N	50	177	1			315
01	4526	X	3665	-0-	-861	-0-	3608	3	57	9	N	52					367
02	3920	X	3797	-0-	-123	-0-	3749	3	48	9	N	44					411
03	4340	X	4214	-0-	-126	-0-	4147	3	67	9	N	61					472
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4266	3	55	9	N	50	242	1			280
*05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4267	3	68	9	N	62					342

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2175	3	29	9	N	26	183	1			133
01	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1869	3	28	9	N	25					158
02	1988	N	1796	-0-	-192	-0-	1771	3	25	9	N	23					181
03	2201	N	1847	-0-	-354	-0-	1827	3	20	9	N	18					199
04	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	1648	3	19	9	N	17					216
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2130	3	29	9	N	26					242

MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2187	3	61	9	N	55					125
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1956	3	43	9	N	39					164
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2105	3	58	9	N	53					217
03	2263	N	2151	-0-	-112	-0-	2099	3	52	9	N	47	165	1			99
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1933	3	51	9	N	46					145
05	2387	N	2065	-0-	-322	-0-	2008	3	57	9	N	52					197

A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					336
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	197	3	4	9	N	4					340
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1					341
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-	166	1			175
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	2					177
*05	217	N	191	-0-	-26	-0-	189	3	2	9	N	2					179

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3276	3	87	9	N	79					173
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3254	3	89	9	N	81					254
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2956	3	96	9	N	87	181	1			160
03	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3202	3	96	9	N	87					247
04	3240	X	3148	-0-	-92	-0-	3059	3	89	9	N	81	166	1			162
05	3379	X	3306	-0-	-73	-0-	3206	3	100	9	N	91	182	1			71

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

12	2046	N	1305	-0-	-741	-0-	1263	3	42	9	N	38					208
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1901	3	21	9	N	19					227
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					227
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					227
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1945	3	22	9	N	20					247
05	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2136	3	21	9	N	19	175	1			91

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
12	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1262	3	21	9	N	19					221
01	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1157	3	30	9	N	27					248
02	1344	N	1303	-0-	-41	-0-	1277	3	26	9	N	24					272
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1293	3	31	9	N	28					300
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1279	3	25	9	N	23					323
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1402	3	24	9	N	22					345

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
12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3948	3	66	9	N	60					155
01	3782	X	2434	-0-	-1348	-0-	2400	3	34	9	N	31					186
02	3612	X	3464	-0-	-148	-0-	3420	3	44	9	N	40					226
03	3999	X	3373	-0-	-626	-0-	3333	3	40	9	N	36	180	1			82
04	3870	X	3396	-0-	-474	-0-	3354	3	42	9	N	38					120
*05	3999	X	3686	-0-	-313	-0-	3635	3	51	9	N	46					166

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
12	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1521	3	20	9	N	18					236
01	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1441	3	15	9	N	14	185	1			65
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1330	3	18	9	N	16					81
03	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1353	3	19	9	N	17					98
04	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	1257	3	14	9	N	13					111
*05	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1344	3	20	9	N	18					129

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
12	6045	X	5710	-0-	-335	-0-	1709	1	3858	3	N	130	191	1			399
							143	9									
01	5921	X	5403	-0-	-518	-0-	1709	1	3551	3	N	130	193	1			336
							143	9									
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	1545	1	3772	3	N	87	191	1			232
							96	9									
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	1709	1	4197	3	N	132	188	1			176
							145	9									
04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1655	1	4090	3	N	134					310
							147	9									
*05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	1709	1	4216	3	N	152	188	1			274
							167	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	3716	3	46	9	N	42					185
01	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	3535	3	34	9	N	31					216
02	3500	X	3420	-0-	-80	-0-	3384	3	36	9	N	33	173	1			76
03	3875	X	3700	-0-	-175	-0-	3660	3	40	9	N	36					112
04	3630	X	3536	-0-	-94	-0-	3501	3	35	9	N	32					144
05	3782	X	3661	-0-	-121	-0-	3626	3	35	9	N	32					176

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2023	3	117	9	N	106					456
01	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1329	3	41	9	N	37	181	1			312
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1825	3	57	9	N	52					364
03	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2186	3	52	9	N	47					411
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1615	3	33	9	N	30					441
*05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1866	3	28	9	N	25					466

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2396	3	66	9	N	60					170
01	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	2142	3	54	9	N	49					219
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2256	3	57	9	N	52	179	1			92
03	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	2338	3	59	9	N	54					146
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2211	3	53	9	N	48					194
*05	2573	N	2376	-0-	-197	-0-	2322	3	54	9	N	49	181	1			62

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

12	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5585	3	400	9	N	364	169	1			510
01	5890	X	5617	-0-	-273	-0-	5262	3	355	9	N	323	528	1			305
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5105	3	339	9	N	308	356	1			257
03	5983	X	5955	-0-	-28	-0-	5572	3	383	9	N	348	351	1			254
04	5790	X	5507	-0-	-283	-0-	5191	3	316	9	N	287	338	1			203
05	6014	X	5818	-0-	-196	-0-	5471	3	347	9	N	315	170	1			348

MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

12	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1642	3	59	9	N	54					191
01	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1564	3	52	9	N	47					238
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1523	3	42	9	N	38	190	1			86
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1642	3	56	9	N	51					137
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1578	3	53	9	N	48					185
05	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1645	3	56	9	N	51	176	1			60

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1187	3	56	9	N	51	192	1			100
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1131	3	45	9	N	41					141
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1070	3	45	9	N	41					182
03	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1151	3	47	9	N	43					225
04	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1092	3	37	9	N	34	189	1			70
*05	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1126	3	47	9	N	43					113

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

12	4061	X	3779	-0-	-282	-0-	3726	3	53	9	N	48					164
01	4061	X	2731	-0-	-1330	-0-	2689	3	42	9	N	38					202
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3342	3	51	9	N	46					248
03	3782	X	3719	-0-	-63	-0-	3671	3	48	9	N	44	181	1			111
04	3660	X	2935	-0-	-725	-0-	2907	3	28	9	N	25					136
*05	3782	X	3583	-0-	-199	-0-	3541	3	42	9	N	38					174

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918

12	2604	X	2163	-0-	-441	-0-	2100	3	63	9	N	57					214
01	2604	X	1870	-0-	-734	-0-	1818	3	52	9	N	47	181	1			80
02	2352	X	1717	-0-	-635	-0-	1658	3	59	9	N	54					134
03	2604	X	2038	-0-	-566	-0-	1964	3	74	9	N	67					201
04	2280	X	2003	-0-	-277	-0-	1934	3	69	9	N	63					264
05	2170	X	2042	-0-	-128	-0-	1990	3	52	9	N	47	195	1			116

WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153

12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1950	3	29	9	N	26					142
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1820	3	30	9	N	27					169
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1775	3	33	9	N	30					199
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1902	3	28	9	N	25					224
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1729	3	28	9	N	25					249
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1818	3	28	9	N	25					274

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

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
12	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5970	3	132	9	N	120					392
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5629	3	103	9	N	94	179	1			307
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5529	3	99	9	N	90					397
03	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6109	3	124	9	N	113					510
04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5710	3	99	9	N	90	274	1			326
*05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5920	3	112	9	N	102					428

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
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1492	3	64	9	N	58					198
01	1550	N	1135	-0-	-415	-0-	1099	3	36	9	N	33					231
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1502	3	54	9	N	49	181	1			99
03	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1458	3	62	9	N	56					155
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1360	3	50	9	N	45					200
05	1736	N	1396	-0-	-340	-0-	1348	3	48	9	N	44					244

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
12	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	3039	3	86	9	N	78	191	1			144
01	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2879	3	67	9	N	61					205
02	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2765	3	65	9	N	59	176	1			88
03	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	3009	3	81	9	N	74					162
04	3030	X	3007	-0-	-23	-0-	2929	3	78	9	N	71					233
05	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	3044	3	79	9	N	72	169	1			136

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5326	3	98	9	N	89					295
01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4642	3	85	9	N	77	193	1			179
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4667	3	97	9	N	88					267
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5017	3	95	9	N	86	189	1			164
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4693	3	77	9	N	70					234
*05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5188	3	91	9	N	83	190	1			127

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	992	3	42	9	N	38					147
01	992	N	860	-0-	-132	-0-	837	3	23	9	N	21					168
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	860	3	30	9	N	27					195
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1128	3	47	9	N	43					238
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1041	3	37	9	N	34	179	1			93
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1053	3	40	9	N	36					129

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2537	3	51	9	N	46					160
01	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	2434	3	44	9	N	40					200
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2447	3	57	9	N	52	181	1			71
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2569	3	61	9	N	55					126
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2372	3	59	9	N	54					180
05	2759	N	2594	-0-	-165	-0-	2529	3	65	9	N	59					239

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					74
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					74
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					74
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					74
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					74
*05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					74

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

12	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8601	3	216	9	N	196					515
01	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8351	3	197	9	N	179	363	1			331
02	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7775	3	174	9	N	158					489
03	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8502	3	173	9	N	157	191	1			455
04	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8241	3	165	9	N	150	194	1			411
*05	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8836	3	161	9	N	146	195	1			362

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2545	3	55	9	N	50	189	1			217
01	2697	N	2355	-0-	-342	-0-	2309	3	46	9	N	42					259
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2348	3	42	9	N	38					297
03	2604	N	2461	-0-	-143	-0-	2420	3	41	9	N	37					334
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2320	3	45	9	N	41	187	1			188
*05	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	2414	3	37	9	N	34					222

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1262	3	36	9	N	33	182	1			155
01	1302	N	919	-0-	-383	-0-	918	3	1	9	N	1					156
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					156
03	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	1001	3			N	-0-					156
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	991	3	22	9	N	20					176
05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1013	3	21	9	N	19					195

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

12	4371	X	4049	-0-	-322	-0-	3979	3	70	9	N	64					244
01	4278	X	3442	-0-	-836	-0-	3407	3	35	9	N	32	184	1			92
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3695	3	53	9	N	48					140
03	4092	X	4000	-0-	-92	-0-	3934	3	66	9	N	60					200
04	3960	X	3698	-0-	-262	-0-	3644	3	54	9	N	49					249
*05	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	3903	3	59	9	N	54	182	1			121

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

12	4154	X	3756	-0-	-398	-0-	3654	3	102	9	N	93	198	1			90
01	4154	X	3762	-0-	-392	-0-	3652	3	110	9	N	100					190
02	3668	X	3519	-0-	-149	-0-	3427	3	92	9	N	84	191	1			83
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3713	3	88	9	N	80					163
04	3630	X	3587	-0-	-43	-0-	3512	3	75	9	N	68					231
05	3906	X	3670	-0-	-236	-0-	3589	3	81	9	N	74	191	1			114

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

12	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14449	3	464	9	N	422	383	1			645
01	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	12680	3	392	9	N	356	566	1			435
02	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12309	3	327	9	N	297	191	1			541
03	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13506	3	397	9	N	361	378	1			524
04	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	12731	3	343	9	N	312	560	1			276
05	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	13787	3	430	9	N	391	189	1			478

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

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	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
MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	1339	1	8086	3	N	237	375	1			293
							261	9									
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	1339	1	7666	3	N	208	192	1			309
							229	9									
02	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	1210	1	7266	3	N	187	191	1			305
							206	9									
03	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	1339	1	7881	3	N	218	191	1			332
							240	9									
04	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	1296	1	7505	3	N	207	380	1			159
							228	9									
05	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	1339	1	7799	3	N	220	187	1			192
							242	9									

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2992	3	58	9	N	53					167
01	3007	X	2907	-0-	-100	-0-	2855	3	52	9	N	47					214
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2846	3	44	9	N	40					254
03	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2876	3	42	9	N	38					292
04	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	2720	3	42	9	N	38	178	1			152
05	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	2856	3	47	9	N	43					195

MAHLER 107 WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792

12	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	9890	3	340	9	N	309	366	1			269
01	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	8774	3	296	9	N	269	190	1			348
02	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8551	3	263	9	N	239	362	1			225
03	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9183	3	290	9	N	264	171	1			318
04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8508	3	256	9	N	233	355	1			196
*05	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	8807	3	275	9	N	250	189	1			257

VOLLMERT "B" WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268

12	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8842	3	63	9	N	57	191	1			377
01	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9360	3	75	9	N	68	165	1			280
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	8906	3	109	9	N	99					379
03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9532	3	130	9	N	118					497
04	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9151	3	76	9	N	69	353	1			213
*05	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9902	3	113	9	N	103					316

FLOWERS 'C' 6 WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891

12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3201	3	36	9	N	33					258
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3023	3	39	9	N	35					293
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2471	3	32	9	N	29					322
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3326	3	29	9	N	26	172	1			176
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3091	3	29	9	N	26					202
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2494	3	65	9	N	59					261

CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560

12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1454	3	52	9	N	47					154
01	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1326	3	39	9	N	35					189
02	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1310	3	52	9	N	47					236
03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1210	3	36	9	N	33					269
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1116	3	30	9	N	27	170	1			126
05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1435	3	47	9	N	43					169

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
12	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1852	3	47	9	N	43					196
01	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	1745	3	42	9	N	38	178	1			56
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1715	3	36	9	N	33					89
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1940	3	64	9	N	58					147
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1956	3	77	9	N	70					217
*05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2002	3	42	9	N	38					255

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	285	1	3248	3	N	100					188
							110	9									
01	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	285	1	3116	3	N	87	173	1			102
							96	9									
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	258	1	3037	3	N	124					226
							136	9									
03	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	285	1	3058	3	N	93	169	1			150
							102	9									
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	276	1	3043	3	N	110	176	1			84
							121	9									
05	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	285	1	2958	3	N	111					195
							122	9									

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1976	3	64	9	N	58					155
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1757	3	52	9	N	47					202
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2831	3	62	9	N	56	201	1			57
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3138	3	69	9	N	63					120
04	2940	X	2816	-0-	-124	-0-	2751	3	65	9	N	59					179
*05	3038	X	2875	-0-	-163	-0-	2809	3	66	9	N	60	172	1			67

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

12	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5826	3	124	9	N	113	182	1			423
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5355	3	128	9	N	116					539
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5189	3	118	9	N	107	190	1			456
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5804	3	124	9	N	113	185	1			384
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5737	3	128	9	N	116	193	1			307
*05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5829	3	161	9	N	146					453

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
12	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	3213	3	43	9	N	39					190
01	3348	X	2903	-0-	-445	-0-	2864	3	39	9	N	35					225
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3038	3	42	9	N	38					263
03	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	3170	3	41	9	N	37	179	1			121
04	3180	X	2966	-0-	-214	-0-	2933	3	33	9	N	30					151
*05	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	3090	3	34	9	N	31					182

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

12	2232	N	1272	-0-	-960	-0-	1252	3	20	9	N	18					180
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1450	3	22	9	N	20					200
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2535	3	32	9	N	29					229
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2512	3	11	9	N	10					239
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2314	3	33	9	N	30	188	1			81
05	2852	N	2338	-0-	-514	-0-	2302	3	36	9	N	33					114

CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683

12	5766	X	5381	-0-	-385	-0-	5286	3	95	9	N	86					217
01	5704	X	4817	-0-	-887	-0-	4743	3	74	9	N	67					284
02	5096	X	5030	-0-	-66	-0-	4950	3	80	9	N	73	181	1			176
03	5642	X	5161	-0-	-481	-0-	5078	3	83	9	N	75					251
04	5340	X	4943	-0-	-397	-0-	4869	3	74	9	N	67	186	1			132
05	5580	X	5232	-0-	-348	-0-	5151	3	81	9	N	74					206

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122

12	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14356	3	210	9	N	191	378	1			300
01	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13096	3	155	9	N	141					441
02	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	12815	3	142	9	N	129	195	1			375
03	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11809	3	176	9	N	160	196	1			339
04	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	13585	3	155	9	N	141	191	1			289
05	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14265	3	174	9	N	158					447

MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655

12	9145	X	8854	-0-	-291	-0-	8657	3	197	9	N	179	192	1			289
01	9145	X	8348	-0-	-797	-0-	8177	3	171	9	N	155	187	1			257
02	7868	X	7709	-0-	-159	-0-	7547	3	162	9	N	147					404
03	8866	X	8497	-0-	-369	-0-	8304	3	193	9	N	175	192	1			387
04	8580	X	7796	-0-	-784	-0-	7646	3	150	9	N	136	189	1			334
*05	8866	X	8314	-0-	-552	-0-	8136	3	178	9	N	162	191	1			305

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

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

FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246

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

FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202

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

FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

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

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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-

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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-

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

12	1431 N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	3		N	-0-					-0-
01	1395 N	1352	-0-	-43	B	-0-	1352	3		N	-0-					-0-
02	1274 N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	3		N	-0-					-0-
03	1404 N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3		N	-0-					-0-
04	1357 N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	3		N	-0-					-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3		N	-0-					-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
12	6107	X	5798	-0-	-309 B	-0-	5790	3	8	9	N	7					63
01	6107	X	3505	-0-	-2602 B	-0-	3501	3	4	9	N	4					67
02	5516	X	4242	-0-	-1274 B	-0-	4233	3	9	9	N	8					75
03	6107	X	5461	-0-	-646 B	-0-	5453	3	8	9	N	7					82
04	5910	X	5305	-0-	-605 B	-0-	5302	3	3	9	N	3					85
*05	6069	X	6069	-0-	-0- B	-0-	6060	3	9	9	N	8					93

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

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

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

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

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-					33
01	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					33
02	252	N	119	-0-	-133	-0-	119	2			N	-0-					33
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					33
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					33
*05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					33

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	N	8					190
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1245	2	28	9	N	25	136	1			79
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2					81
03	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1160	2	18	9	N	16					97
04	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1088	2	17	9	N	15					112
*05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1141	2	19	9	N	17					129

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIAMI 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
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
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	272	1	962	3	N	-0-					175
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	239	1	992	3	N	1					176
							1	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	274	1	874	3	N	48	190	1			34
							53	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	789	1	452	2	N	13					47
							14	9									
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	40					105
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

MIAMI //CONT.// 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					27
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					27
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					27
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					27
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					27
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					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
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	837	N	294	-0-	-543	-0-	294	2			N	-0-					25
01	837	N	291	-0-	-546	-0-	291	2			N	-0-					25
02	728	N	299	-0-	-429	-0-	299	2			N	-0-					25
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	366	2	17	9	N	15					40
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	299	2	41	9	N	37					77
05	341	N	126	-0-	-215	-0-	114	2	12	9	N	11					88

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
12	3100	N	6871	-0-	3771	3771	6871	2			N	-0-					65
01	3100	N	5506	-0-	2406	6177	5506	2			N	-0-					65
02	2800	N	5827	-0-	3027	9204	5827	2			N	-0-					65
03	14339	X	5135	-0-	-9204	-0-	5135	2			N	-0-					65
04	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					65
05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					65

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	4123	X	1481	-0-	-2642	-0-	1481	2			N	-0-					80
01	4123	X	1367	-0-	-2756	-0-	1367	2			N	-0-					80
02	3724	X	1549	-0-	-2175	-0-	1541	2	8	9	N	7					87
03	4123	X	1220	-0-	-2903	-0-	1220	2			N	-0-					87
04	3990	X	1599	-0-	-2391	-0-	1599	2			N	-0-					87
05	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	1651	2			N	-0-					87

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
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3066	2	259	9	N	235	368	1			97
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2784	2	206	9	N	187	186	1			98
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2636	2	233	9	N	212	188	1			122
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2813	2	224	9	N	204	141	1			185
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2593	2	202	9	N	184	181	1			188
*05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2703	2	205	9	N	186	181	1			193

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
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					18
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					18
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					18
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					18
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					18
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 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
12	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	2101	2	37	9	N	34					202
01	2263	N	2023	-0-	-240	-0-	1988	2	35	9	N	32					234
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2004	2	50	9	N	45	200	1			79
03	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2091	2	1	9	N	1					80
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					80
*05	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	2239	2			N	-0-					80

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 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
12	3286	X	2816	-0-	-470	-0-	2747	2	69	9	N	63	202	1			123
01	3286	X	2494	-0-	-792	-0-	2443	2	51	9	N	46					169
02	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	2535	2	61	9	N	55					224
03	3255	X	2760	-0-	-495	-0-	2699	2	61	9	N	55	198	1			81
04	3060	X	2640	-0-	-420	-0-	2597	2	43	9	N	39					120
*05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2882	2	72	9	N	65					185

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 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
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 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
12	837	N	708	-0-	-129	-0-	698	2	10	9	N	9					44
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	626	2	4	9	N	4					48
02	700	N	588	-0-	-112	-0-	584	2	4	9	N	4					52
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	635	2	3	9	N	3					55
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	643	2	15	9	N	14					69
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	639	2	12	9	N	11					80

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
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					17
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					17
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					17
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					17
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					17
*05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					17

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

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

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5102	-0-	-168	-0-	5061	2	41	9	N	37	21	1			93
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5507	2	40	9	N	36	26	1			103
02	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4877	2	35	9	N	32	12	1			123
03	5270	X	4569	-0-	-701	-0-	4515	2	54	9	N	49	23	1			149
04	5100	X	4831	-0-	-269	-0-	4788	2	43	9	N	39	21	1			167
05	5270	X	4072	-0-	-1198	-0-	4027	2	45	9	N	41	16	1			192

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4106	2	12	9	N	11					99
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4167	2	10	9	N	9					108
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3424	2	10	9	N	9					117
03	3317	X	2588	-0-	-729	-0-	2588	2			N	-0-					117
04	3210	X	2774	-0-	-436	-0-	2756	2	18	9	N	16					133
05	3317	X	2444	-0-	-873	-0-	2440	2	4	9	N	4					137

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1152	2	7	9	N	6					84
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1131	2	7	9	N	6					90
02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	1011	2	8	9	N	7					97
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1100	2	8	9	N	7					104
04	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1048	2	14	9	N	13					117
05	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1075	2	11	9	N	10					127

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	198	-0-	-1693	-0-	179	2	19	9	N	17					125
01	1891	X	229	-0-	-1662	-0-	215	2	14	9	N	13					138
02	1708	X	223	-0-	-1485	-0-	215	2	8	9	N	7					145
03	1891	X	187	-0-	-1704	-0-	181	2	6	9	N	5					150
04	1830	X	219	-0-	-1611	-0-	208	2	11	9	N	10					160
05	248	X	228	-0-	-20	-0-	219	2	9	9	N	8					168

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	593	1	1633	2	Y	86	162	1			86
							95	9									
01	1860	X	811	-0-	-1049	-0-	741	1	70	9	Y	64					150
02	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	185	1	1437	2	Y	137					287
							151	9									
03	1860	X	1351	-0-	-509	-0-	155	1	1196	2	Y	-0-	170	1			117
04	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	245	1	1529	2	Y	94	173	1			38
							103	9									
*05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	292	1	1988	2	Y	181	169	1			50
							199	9									

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC 571941
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2025

MUSTANG FUEL CORPORATION 596921
BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2115	3	52	9	N	47					290
01	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	2070	3	42	9	N	38					328
02	2044	N	1840	-0-	-204	-0-	1788	3	52	9	N	47	196	1	87	7	92
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2290	2	22	9	N	20					112
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2540	2	119	9	N	108					220
05	3100	N	4097	-0-	997	997	3857	2	240	9	N	218	194	1			244

COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1046	3	37	9	N	34					335
01	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1049	3	91	9	N	83	195	1			223
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1131	3	44	9	N	40	141	7			122
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	N	5					127
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1137	2	57	9	N	52					179
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1350	2	34	9	N	31					210

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	1	8			332
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	1			167
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			84
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

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			32
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

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MUSTANG FUEL CORPORATION //CONT.// 596921
FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	943	3	52	9	N	47					406
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	912	3	18	9	N	16					422
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1506	3	53	9	N	48	185	1	153	7	132
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1625	2	12	9	N	11					143
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2200	2	55	9	N	50					193
05	3100	N	4524	-0-	1424	1424	4405	2	119	9	N	108	189	1	1	8	111

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	194	7			23
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

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	88	7			102
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

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61	7			-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-

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					316
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					316
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	224	7			92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
04	3000	N	4236	-0-	1236	1236	4020	2	216	9	N	196	186	1	5	8	97
*05	3100	N	7368	-0-	4268	5504	7200	2	168	9	N	153	182	1	9	8	59

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					245
01	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					245
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-	161	7			84
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1388	2	15	9	N	14					98
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1701	2	64	9	N	58					156
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1627	2	33	9	N	30					186

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1951	3	97	9	N	88					333
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1930	3	47	9	N	43					376
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2078	3	45	9	N	41	79	7			338
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2353	2	37	9	N	34	338	1	6	8	28
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2199	2	83	9	N	75					103
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	2919	2	87	9	N	79					182

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MUSTANG FUEL CORPORATION //CONT.// 596921
DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-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-

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

12	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	15195	3	374	9	N	340	382	1			723
01	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14615	3	80	9	N	73					796
02	11760	X	9940	-0-	-1820	-0-	9702	3	238	9	N	216	393	1	325	7	294
03	13020	X	9378	-0-	-3642	-0-	9187	2	191	9	N	174	195	1	2	8	271
04	12600	X	9993	-0-	-2607	-0-	9793	2	200	9	N	182	189	1			264
05	13020	X	9583	-0-	-3437	-0-	9426	2	157	9	N	143	189	1	1	8	217

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

12	5890	X	5635	-0-	-255	-0-	5310	3	325	9	N	295	196	1			365
01	5890	X	4449	-0-	-1441	-0-	4343	3	106	9	N	96	196	1			265
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5500	3	153	9	N	139	194	1	70	7	137
													3	8			
03	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8340	2	231	9	N	210	194	1	13	8	140
04	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7279	2	185	9	N	168	187	1	6	8	115
*05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7671	2	186	9	N	169	190	1	5	8	89

BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	3	2	9	N	2					297
01	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-	166	1			131
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	463	3	30	9	N	27	125	7			33
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	664	2	17	9	N	15	1	8			47
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	594	2	14	9	N	13					60
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	576	2	18	9	N	16	1	8			75

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

12	6882	X	6118	-0-	-764	-0-	6010	3	108	9	N	98					256
01	6510	X	5359	-0-	-1151	-0-	5182	3	177	9	N	161	181	1			236
02	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7051	3	183	9	N	166	155	7	3	8	244
03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7443	2	206	9	N	187	386	1	8	8	37
04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7621	2	198	9	N	180	189	1	5	8	23
05	7998	X	7551	-0-	-447	-0-	7379	2	172	9	N	156	3	8			176

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					205
01	558	N	360	-0-	-198	-0-	356	2	4	9	N	4					209
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1629	2	6	9	N	5					214
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	1	1	9	N	1					215
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6	9	N	5					220
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	N	5					225

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5146	X	4584	-0-	-562	-0-	4479	2	105	9	N	95					177
01	4991	X	3719	-0-	-1272	-0-	3636	2	83	9	N	75	180	1			72
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4150	2	95	9	N	86					158
03	4588	X	4360	-0-	-228	-0-	4251	2	109	9	N	99	180	1			77
04	4440	X	4369	-0-	-71	-0-	4263	2	106	9	N	96					173
05	4588	X	4351	-0-	-237	-0-	4248	2	103	9	N	94	177	1			90

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
12	13764	X	13373	-0-	-391	-0-	13046	2	327	9	N	297	185	1			205
01	13702	X	13206	-0-	-496	-0-	12881	2	325	9	N	295	363	1			137
02	12264	X	12039	-0-	-225	-0-	11753	2	286	9	N	260	184	1			213
03	13516	X	13299	-0-	-217	-0-	12994	2	305	9	N	277	365	1			125
04	12990	X	12889	-0-	-101	-0-	12597	2	292	9	N	265	183	1			207
05	13361	X	13336	-0-	-25	-0-	13041	2	295	9	N	268	368	1			107

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
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

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	2773	-0-	-1319	-0-	2679	2	94	9	Y	85					193
01	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	2788	2	81	9	Y	74					267
02	2800	X	2485	-0-	-315	-0-	2351	2	134	9	Y	122	172	1			217
03	2759	X	2236	-0-	-523	-0-	2157	2	79	9	Y	72					289
04	2790	X	2050	-0-	-740	-0-	1970	2	80	9	Y	73	149	1			213
*05	2883	X	2125	-0-	-758	-0-	2079	2	46	9	Y	42					255

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	1054	1	2511	2	Y	91					167
							100	9									
01	3038	X	2828	-0-	-210	-0-	1054	1	1701	2	Y	66					233
							73	9									
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	935	1	2163	2	Y	93	186	1			140
							102	9									
03	3658	X	1775	-0-	-1883	-0-	1054	1	648	2	Y	66					206
							73	9									
04	3540	X	1409	-0-	-2131	-0-	1020	1	315	2	Y	67	171	1			102
							74	9									
*05	3658	X	3141	-0-	-517	-0-	1054	1	2017	2	Y	64					166
							70	9									

DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	1116	1	1592	2	Y	70					164
							77	9									
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	1116	1	1129	2	Y	45					209
							50	9									
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	936	1	881	2	Y	64	181	1			92
							70	9									
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	1116	1	1124	2	Y	77					169
							85	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1080	1	713	2	Y	53					222
							58	9									
*05	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1116	1	604	2	Y	71	181	1			112
							78	9									

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114

12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2301	2	74	9	Y	67					172
01	2263	N	1827	-0-	-436	-0-	1771	2	56	9	Y	51					223
02	1988	N	1777	-0-	-211	-0-	1722	2	55	9	Y	50	187	1			86
03	2387	N	1791	-0-	-596	-0-	1740	2	51	9	Y	46					132
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	4	1	1952	2	Y	50					182
							55	9									
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1937	2	51	9	Y	46					228

BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968

12	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1349	2	18	9	Y	16					140
01	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	1350	2			Y	-0-					140
02	1344	N	1340	-0-	-4	-0-	1338	2	2	9	Y	2					142
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	2	3	9	Y	3					145
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1370	2	8	9	Y	7					152
*05	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1416	2	11	9	Y	10					162

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	3224	X	1524	-0-	-1700	-0-	1474	2	50	9	N	45					201
01	3224	X	954	-0-	-2270	-0-	933	2	21	9	N	19					220
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	3914	2	223	9	N	203	350	1			73
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3267	2	158	9	N	144					217
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	3969	2	173	9	N	157	171	1			203
*05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3932	2	162	9	N	147	169	1			181

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
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	484	1	158	9	Y	144					332
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	439	1	83	9	Y	75	169	1			238
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	489	1	64	9	Y	58	172	1			124
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	468	1	121	9	Y	110	170	1			64
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	411	1	9	9	Y	8	6	1			66
*05	620	N	436	-0-	-184	-0-	379	1	57	9	Y	52					118

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
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1482	2	143	9	Y	130	177	1			212
01	2294	N	1288	-0-	-1006	-0-	1199	2	89	9	Y	81	181	1			112
02	1736	N	1215	-0-	-521	-0-	1116	2	99	9	Y	90	1	1			201
03	1612	N	847	-0-	-765	-0-	801	2	46	9	Y	42					243
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2127	2	136	9	Y	124	177	1			190
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1323	2	121	9	Y	110	177	1			123

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
12	2170	X	1145	-0-	-1025	-0-	1031	2	114	9	N	104	1	1			474
01	899	N	500	-0-	-399	-0-	434	2	66	9	N	60	177	1			357
02	1204	N	900	-0-	-304	-0-	801	2	99	9	N	90	1	1			446
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1632	2	169	9	N	154	176	1			424
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1799	2	140	9	N	127	174	1			377
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1562	2	108	9	N	98	179	1			296

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
12	4247	X	2360	-0-	-1887	-0-	2205	2	155	9	Y	141	175	1			128
01	3906	X	72	-0-	-3834	-0-	72	2			Y	-0-					128
02	3528	X	2023	-0-	-1505	-0-	1872	2	151	9	Y	137	173	1			92
03	3906	X	609	-0-	-3297	-0-	572	2	37	9	Y	34					126
04	2280	X	67	-0-	-2213	-0-	58	2	9	9	Y	8					134
*05	2356	X	111	-0-	-2245	-0-	99	2	12	9	Y	11					145

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
12	6882	X	6818	-0-	-64	-0-	6541	2	277	9	N	252	177	1			175
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6482	2	274	9	N	249	182	1			242
02	6356	X	5874	-0-	-482	-0-	5618	2	256	9	N	233	355	1			120
03	7037	X	6235	-0-	-802	-0-	6003	2	232	9	N	211	176	1			155
04	6810	X	6697	-0-	-113	-0-	6454	2	243	9	N	221	190	1			186
*05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6614	2	216	9	N	196	176	1			206

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
12	4247	X	3429	-0-	-818	-0-	3161	2	268	9	N	244	176	1			582
01	3906	X	3002	-0-	-904	-0-	2870	2	132	9	N	120	1	1			701
02	3528	X	3076	-0-	-452	-0-	2854	2	222	9	N	202	352	1			551
03	3720	X	2588	-0-	-1132	-0-	2392	2	196	9	N	178	346	1			383
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3447	2	244	9	N	222	524	1			81
*05	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3090	2	216	9	N	196					277

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	3658	X	3477	-0-	-181	-0-	3305	2	172	9	N	156	178	1			221
01	3658	X	3099	-0-	-559	-0-	2946	2	153	9	N	139	172	1			188
02	3192	X	2661	-0-	-531	-0-	2517	2	144	9	N	131	179	1			140
03	3534	X	2722	-0-	-812	-0-	2595	2	127	9	N	115	173	1			82
04	3420	X	3227	-0-	-193	-0-	3083	2	144	9	N	131					213
*05	3472	X	2913	-0-	-559	-0-	2766	2	147	9	N	134	179	1			168

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

12	1705	X	1229	-0-	-476	-0-	1124	2	105	9	N	95					190
01	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2029	2	135	9	N	123	176	1			137
02	1764	X	1656	-0-	-108	-0-	1509	2	147	9	N	134	181	1			90
03	1953	X	1041	-0-	-912	-0-	958	2	83	9	N	75					165
04	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2129	2	142	9	N	129	188	1			106
*05	2170	X	1283	-0-	-887	-0-	1182	2	101	9	N	92					198

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	31	1	2787	2	Y	78	76	1			51
							86	9									
01	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	29	1	2462	2	Y	84	18	1			117
							92	9									
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	47	1	2503	2	Y	94	79	1			132
							103	9									
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	51	1	2790	2	Y	103	122	1			113
							113	9									
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	58	1	3025	2	Y	125	99	1			139
							138	9									
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	115	1	3122	2	Y	213	172	1			180
							234	9									

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

12	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	257	1	1165	2	Y	119	114	1			129
							131	9									
01	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	310	1	1207	2	Y	115	41	1			203
							127	9									
02	1400	N	1364	-0-	-36	-0-	223	1	1038	2	Y	94	174	1			123
							103	9									
03	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	241	1	1087	2	Y	94	147	1			70
							103	9									
04	1590	N	1325	-0-	-265	-0-	232	1	1009	2	Y	76	60	1			86
							84	9									
05	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	242	1	1018	2	Y	76	89	1			73
							84	9									

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	200	1	907	2	Y	23	6	1			158
							25	9									
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	275	1	1129	2	Y	14	7	1			165
							15	9									
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	185	1	859	2	Y	29	96	1			98
							32	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	159	1	711	2	Y	13	29	1			82
							14	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	127	1	554	2	Y	38	4	1			116
							42	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	152	1	638	2	Y	6	4	1			118
							7	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	43	1	1085	2	Y	79	132	1			59
							87	9									
01	1395	N	950	-0-	-445	-0-	71	1	770	2	Y	99	55	1			103
							109	9									
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	48	1	1379	2	Y	275	139	1			239
							303	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	62	1	1500	2	Y	195	260	1			174
							215	9									
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	105	1	1422	2	Y	199	161	1			212
							219	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	87	1	1469	2	Y	153	185	1			180
							168	9									

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	290	1	1315	2	Y	95	110	1			63
							105	9									
01	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	293	1	1281	2	Y	106	65	1			104
							117	9									
02	1596	N	1429	-0-	-167	-0-	240	1	1111	2	Y	71	105	1			70
							78	9									
03	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	284	1	1282	2	Y	77	67	1			80
							85	9									
04	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	266	1	1158	2	Y	77	95	1			62
							85	9									
05	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	280	1	1177	2	Y	77	75	1			64
							85	9									

STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	348	1	1573	2	Y	17	11	1			76
							19	9									
01	2077	N	1369	-0-	-708	-0-	269	1	1091	2	Y	8	10	1			74
							9	9									
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	315	1	1457	2	Y	23	8	1			89
							25	9									
03	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	340	1	1534	2	Y	10	10	1			89
							11	9									
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	342	1	1491	2	Y	26	11	1			104
							29	9									
05	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	338	1	1423	2	Y	18	8	1			114
							20	9									

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2685	-0-	-260	-0-	79	1	2437	2	Y	154	223	1			82
							169	9									
01	3224	X	2443	-0-	-781	-0-	67	1	2242	2	Y	122	75	1			129
							134	9									
02	2912	X	2660	-0-	-252	-0-	91	1	2383	2	Y	169	132	1			166
							186	9									
03	3224	X	2304	-0-	-920	-0-	27	1	2213	2	Y	58	168	1			56
							64	9									
04	2700	X	2136	-0-	-564	-0-	12	1	2084	2	Y	36	46	1			46
							40	9									
05	2945	X	2241	-0-	-704	-0-	26	1	2151	2	Y	58	35	1			69
							64	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	486	1	2201	2	Y	53	48	1			27
							58	9									
01	2728	X	2353	-0-	-375	-0-	407	1	1889	2	Y	52	29	1			50
							57	9									
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	480	1	2232	2	Y	47	75	1			22
							52	9									
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	503	1	2267	2	Y	48	38	1			32
							53	9									
04	2640	X	2573	-0-	-67	-0-	473	1	2059	2	Y	37	43	1			26
							41	9									
05	2728	N	2560	-0-	-168	-0-	487	1	2048	2	Y	23	27	1			22
							25	9									

MUSTANG FUEL CORPORATION 596921
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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	77					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130

G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	591	-0-	-184	-0-	577	2	14	9	N	13					2875
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	645	2	96	9	N	87	192	1			2770
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	618	3	22	9	N	20	2701	7	2	8	87
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	692	2	23	9	N	21	1	8			107
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	794	2	44	9	N	40	1	8			146
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	955	2	31	9	N	28	1	8			173

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					165
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3208	2	64	9	N	58					223
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4334	2	88	9	N	80					303
03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2250	2	25	9	N	23	191	1			135
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2443	2	34	9	N	31					166
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1720	2	37	9	N	34					200

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					117
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					117
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					117
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					117
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					117
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					117

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5797	X	5277	-0-		-520	-0-	368 436	1 9	4473	2	N	396	179	1			371
01	5735	X	5328	-0-		-407	-0-	356 323	1 9	4649	2	N	294	361	1			304
02	5450	X	5450	-0-		-0-	-0-	336 380	1 9	4734	2	N	345	378	1			271
03	5577	X	5577	-0-		-0-	-0-	372 349	1 9	4856	2	N	317	362	1			226
04	5340	X	4886	-0-		-454	-0-	360 391	1 9	4135	2	N	355	347	1			234
05	5797	X	5228	-0-		-569	-0-	372 411	1 9	4445	2	N	374	353	1			255

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4712	X	4653	-0-		-59	-0-	1014 190	1 9	3449	2	N	173					217
01	4712	X	2912	-0-		-1800	-0-	954 99	1 9	1859	2	N	90	197	1			110
02	4256	X	3597	-0-		-659	-0-	974 136	1 9	2487	2	N	124	188	1			46
03	4712	X	3944	-0-		-768	-0-	1079 164	1 9	2701	2	N	149	182	1			13
04	4560	X	3644	-0-		-916	-0-	1044 135	1 9	2465	2	N	123					136
05	4650	X	2896	-0-		-1754	-0-	1079 74	1 9	1743	2	N	67	187	1			16

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2545	N	2545	-0-		-0-	-0-	1054 190	1 9	1301	2	N	173					227
01	2529	N	2529	-0-		-0-	-0-	1021 120	1 9	1388	2	N	109	185	1			151
02	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-	974 169	1 9	993	2	N	154	169	1			136
03	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-	1079 157	1 9	904	2	N	143	166	1			113
04	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-	1044 188	1 9	824	2	N	171	179	1			105
05	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-	1079 144	1 9	828	2	N	131	167	1			69

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. GAS	(I) 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	7099	X	6345	-0-		-754	-0-	335 160	1 9	5850	2	N	145	190	1			38
01	7192	X	5631	-0-		-1561	-0-	320 112	1 9	5199	2	N	102					140
02	6496	X	4940	-0-		-1556	-0-	302 107	1 9	4531	2	N	97	174	1			63
03	7192	X	6207	-0-		-985	-0-	335 141	1 9	5731	2	N	128					191
04	6210	X	6075	-0-		-135	-0-	324 117	1 9	5634	2	N	106	182	1			115
05	7685	X	7685	-0-		-0-	-0-	335 112	1 9	7238	2	N	102	177	1			40

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4345	-0-	1245	1245	4202	2	143	9	N	130	190	1			241
01	3100	N	3533	-0-	433	1678	3447	2	86	9	N	78					319
02	2800	N	4016	-0-	1216	2894	3849	2	167	9	N	152	191	1			280
03	6392	X	3498	-0-	-2894	-0-	3312	2	186	9	N	169	197	1			252
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4095	2	132	9	N	120	181	1			191
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	3944	2	128	9	N	116					307

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	311	1	2764	2	N	301	189	1			207
							331	9									
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	320	1	2862	2	N	264	195	1			276
							290	9									
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	302	1	2572	2	N	192	183	1			285
							211	9									
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	335	1	2958	2	N	296	196	1			385
							326	9									
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	324	1	2839	2	N	222	329	1			278
							244	9									
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	335	1	2891	2	N	264	185	1			357
							290	9									

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2139	-0-	-961	5478	1070	1	814	2	Y	232	196	1			116
							255	9									
01	3100	N	1938	-0-	-1162	4316	908	1	840	2	Y	173	181	1			108
							190	9									
02	2800	N	1694	-0-	-1106	3210	974	1	534	2	Y	169	190	1			87
							186	9									
03	3100	N	1307	-0-	-1793	1417	1072	1	235	9	Y	214	202	1			99
04	3000	N	2264	-0-	-736	681	1044	1	1031	2	Y	172	174	1			97
							189	9									
05	2016	N	1335	-0-	-681	-0-	1079	1	256	9	Y	233	189	1			141

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	333	1	1299	2	N	162	192	1			66
							178	9									
01	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	320	1	1037	2	N	96	98	1			64
							106	9									
02	1652	N	948	-0-	-704	-0-	302	1	536	2	N	100	98	1			66
							110	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	335	1	1690	2	N	156	186	1			36
							172	9									
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	324	1	1301	2	N	126	98	1			64
							139	9									
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	335	1	1306	2	N	141	184	1			21
							155	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1212	-0-	-338	-0-	469	1	607	2	N	124					178
							136	9									
01	2480	N	1676	-0-	-804	-0-	479	1	1127	2	N	64	196	1			46
							70	9									
02	1848	N	1700	-0-	-148	-0-	457	1	1118	2	N	114					160
							125	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	506	1	1153	2	N	112	163	1			109
							123	9									
04	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	490	1	962	2	N	99	173	1			35
							109	9									
05	1891	N	616	-0-	-1275	-0-	506	1	110	9	N	100					135

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	878	1	317	2	N	212	179	1			106
							233	9									
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	854	1	202	2	N	181	174	1			113
							199	9									
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	793	1	228	2	N	154	188	1			79
							169	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	878	1	245	2	N	197	185	1			91
							217	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	850	1	240	2	N	156	159	1			88
							172	9									
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	878	1	410	2	N	212	172	1			128
							233	9									

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					53
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					53
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					53
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					53
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					53
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					53

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	437	-0-	-1113	-0-	335	1	37	2	N	59					179
							65	9									
01	1302	N	306	-0-	-996	-0-	265	1	41	9	N	37	188	1			28
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	302	1	48	2	N	50					78
							55	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	335	1	51	2	N	72					150
							79	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	324	1	120	2	N	92	179	1			63
							101	9									
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	335	1	11	2	N	72					135
							79	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6216	-0-	-263	-0-	1079	1	4972	2	N	150	188	1			106
							165	9									
01	6355	X	6238	-0-	-117	-0-	1079	1	5016	2	N	130					236
							143	9									
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	974	1	4843	2	N	142	193	1			185
							156	9									
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	1079	1	5262	2	N	147	188	1			144
							162	9									
04	6030	X	5636	-0-	-394	-0-	1044	1	4462	2	N	118	189	1			73
							130	9									
05	6603	X	5897	-0-	-706	-0-	1079	1	4702	2	N	105					178
							116	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	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

12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					34
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					34
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					34
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					34
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

12	3069	X	1532	-0-	-1537	-0-	1519	2	13	9	N	12					95
01	3069	X	315	-0-	-2754	-0-	315	2			N	-0-					95
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3006	2	35	9	N	32					127
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3589	2	40	9	N	36					163
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3079	2	37	9	N	34					197
*05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3047	2	29	9	N	26					223

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
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					12
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	400	2	67	9	N	61					73
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	677	2	59	9	N	54					127
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-	105	1			22
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					22
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					22

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2025

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

12	6386	X	6041	-0-	-345	-0-	5202	2	839	9	N	763	730	1			248
01	6169	X	5369	-0-	-800	-0-	5020	2	349	9	N	317	377	1			188
02	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	4934	2	578	9	N	525	540	1			173
03	6045	X	5928	-0-	-117	-0-	5315	2	613	9	N	557	543	1			187
04	5850	X	5751	-0-	-99	-0-	5144	2	607	9	N	552	531	1			208
05	6045	X	5821	-0-	-224	-0-	5252	2	569	9	N	517	522	1			203

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	3174	2	43	9	N	39					212
01	3348	X	2740	-0-	-608	-0-	2708	2	32	9	N	29	174	1			67
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3011	2	42	9	N	38					105
03	3348	X	2576	-0-	-772	-0-	2548	2	28	9	N	25					130
04	3180	X	3048	-0-	-132	-0-	3017	2	31	9	N	28					158
05	3224	X	3196	-0-	-28	-0-	3161	2	35	9	N	32					190

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					48
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	44					92
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	108					200
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3098	2	119	9	N	108					308
*04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2405	2	178	9	N	162	181	1			289
*05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1171	2	132	9	N	120	171	1			238

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648

12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4782	2	202	9	N	184	186	1			90
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3641	2	185	9	N	168	183	1			75
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	4935	2	202	9	N	184	187	1			72
03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4164	2	189	9	N	172	181	1			63
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4555	2	202	9	N	184	184	1			63
*05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4372	2	194	9	N	176	174	1			65

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2680	2	72	9	N	65					170
01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2209	2	62	9	N	56	176	1			50
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2614	2	66	9	N	60					110
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2528	2	75	9	N	68	81	1			97
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5435	2	130	9	N	118					215
*05	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	7971	2	164	9	N	149	187	1			177

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

12	3286	X	2134	-0-	-1152	-0-	2049	2	85	9	N	77					200
01	2635	X	1117	-0-	-1518	-0-	1074	2	43	9	N	39	182	1			57
02	2240	X	1242	-0-	-998	-0-	1198	2	44	9	N	40					97
03	2232	X	2005	-0-	-227	-0-	1930	2	75	9	N	68	43	1			122
04	2160	X	1919	-0-	-241	-0-	1850	2	69	9	N	63					185
05	2139	X	1586	-0-	-553	-0-	1544	2	42	9	N	38					223

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
	STILES 67				WELL #: 23H	RRCID -> 265055						COMPL. DATE 12/13/2011					TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	255	2	53	9	N	48					148
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	50					198
02	448	N	97	-0-	-351	-0-	76	2	21	9	N	19					217
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	620	2	33	9	N	30					247
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	N	13	187	1			73
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	540	2	59	9	N	54					127
	LEDBETTER 66				WELL #: 17H	RRCID -> 266102						COMPL. DATE 11/23/2011					TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	462	2	52	9	N	47					242
01	837	N	506	-0-	-331	-0-	452	2	54	9	N	49	199	1			92
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	673	2			N	-0-					92
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	717	2	36	9	N	33					125
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	592	2	98	9	N	89	186	1			28
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	697	2	43	9	N	39					67
	STILES RANCH 5				WELL #: 14H	RRCID -> 266772						COMPL. DATE 04/02/2012					TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932
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
	MEEK 41				WELL #: 9H	RRCID -> 266977						COMPL. DATE 05/02/2012					TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	283	2	57	9	N	52					183
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	252	170	1			265
							277	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	45					310
03	341	N	45	-0-	-296	-0-	36	2	9	9	N	8	162	1			156
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	47					203
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					213
	ATHERTON				WELL #: 1019H	RRCID -> 266998						COMPL. DATE 01/26/2013					TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1864	2	211	9	N	192	181	1	1	8	55
01	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	1821	2	169	9	N	154	2	8			207
02	1960	N	1821	-0-	-139	-0-	1666	2	155	9	N	141	174	1	2	8	172
03	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	1824	2	182	9	N	165	294	1			43
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1872	2	204	9	N	185	8	8			220
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2018	2	87	9	N	79	180	1	2	8	117

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2908	2	2	9	N	2					225
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2798	2	61	9	N	55	187	1			93
02	2800	N	3066	-0-	266	266	3000	2	66	9	N	60					153
03	3100	N	3845	-0-	745	1011	3713	2	132	9	N	120					273
04	3000	N	4211	-0-	1211	2222	4141	2	70	9	N	64					337
05	9383	X	7161	-0-	-2222	-0-	7091	2	70	9	N	64	187	1			214

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
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	311	2	47	9	N	43					123
01	1457	N	114	-0-	-1343	-0-	103	2	11	9	N	10					133
02	1092	N	498	-0-	-594	-0-	435	2	63	9	N	57					190
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1048	2	37	9	N	34	177	1			47
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	832	2	97	9	N	88					135
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1296	2	79	9	N	72					207

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
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	314	1	3847	2	N	142	360	1			70
							156	9									
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	264	1	3366	2	N	180	192	1			58
							198	9									
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	279	1	3349	2	N	139					197
							153	9									
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	347	1	3712	2	N	187	181	1			203
							206	9									
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	398	1	3583	2	N	118	178	1			143
							130	9									
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	379	1	3366	2	N	133	161	1			115
							146	9									

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
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	614	2	44	9	N	40					255
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	222	2	13	9	N	12	199	1			68
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	537	2	41	9	N	37					105
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	25					130
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	12					142
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1065	2	42	9	N	38					180

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
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1041	2	58	9	N	53	125	1			198
01	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	1488	2	59	9	N	54					252
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	357	1	2034	2	N	44	153	1			143
							48	9									
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	248	1	2139	2	N	69					212
							76	9									
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	276	1	1573	2	N	71					283
							78	9									
05	2697	N	1746	-0-	-951	-0-	260	1	1449	2	N	34					317
							37	9									

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
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	663	2	26	9	N	24					137
01	1085	N	262	-0-	-823	-0-	262	2			N	-0-					137
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	980	2	47	9	N	43					180
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	785	2	35	9	N	32					212
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	445	2	33	9	N	30	179	1			63
05	1147	N	854	-0-	-293	-0-	815	2	39	9	N	35					98

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	655	2	157	9	N	143	178	1			92
01	558	N	355	-0-	-203	-0-	304	2	51	9	N	46					138
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	139	170	1			107
03	806	N	585	-0-	-221	-0-	373	2	212	9	N	193					300
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	227	2	96	9	N	87	175	1			212
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	200	2	14	9	N	13	173	1			52

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
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1005	2	57	9	N	52					225
01	1116	N	508	-0-	-608	-0-	482	2	26	9	N	24	183	1			66
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	18					84
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1306	2	48	9	N	44					128
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1075	2	64	9	N	58					186
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	918	2	39	9	N	35					221

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
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1846	2	94	9	N	85	188	1			75
01	2821	N	1797	-0-	-1024	-0-	1742	2	55	9	N	50					125
02	1904	N	1614	-0-	-290	-0-	1471	2	143	9	N	130					255
03	1953	N	1534	-0-	-419	-0-	1517	2	17	9	N	15	180	1			90
04	1740	N	1350	-0-	-390	-0-	1271	2	79	9	N	72					162
05	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1464	2	64	9	N	58					220

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
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1606	2	52	9	N	47					282
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	521	1	585	2	N	13					295
							14	9									
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	471	1	1320	2	N	55	185	1			165
							61	9									
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	521	1	1096	2	N	37					202
							41	9									
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	425	1	1912	2	N	36					238
							40	9									
05	2046	N	1177	-0-	-869	-0-	521	1	636	2	N	18	182	1			74
							20	9									

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
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	648	2	58	9	N	53					93
01	527	N	427	-0-	-100	-0-	351	2	76	9	N	69					162
02	560	N	466	-0-	-94	-0-	398	2	68	9	N	62	186	1			38
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					38
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	622	2	172	9	N	156	121	1			73
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	705	2	46	9	N	42					115

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
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1337	2	23	9	N	21					93
01	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	1217	2	19	9	N	17					110
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1536	2	28	9	N	25					135
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2204	2	44	9	N	40					175
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1959	2	46	9	N	42					217
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2031	2	43	9	N	39	183	1			73

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	528	1	1983	2	N	401	358	1			188
							441	9									
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	729	1	1999	2	N	295	190	1			293
							325	9									
02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	327	1	1818	2	N	174	361	1			106
							191	9									
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	97	1	1840	2	N	510	343	1			273
							561	9									
04	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1596	2	321	9	N	292	177	1			388
05	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	1453	2	371	9	N	337	352	1			373

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
12	2666	X	2362	-0-	-304	-0-	27	1	2203	2	N	120					483
							132	9									
01	2418	X	1646	-0-	-772	-0-	9	1	1609	2	N	25					508
							28	9									
02	2016	X	1638	-0-	-378	-0-	20	1	1560	2	N	53	181	1			380
							58	9									
03	2356	X	1491	-0-	-865	-0-	52	1	1210	2	N	208	198	1			390
							229	9									
*04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	56	1	2163	2	N	56	175	1			271
							62	9									
*05	2356	X	1540	-0-	-816	-0-	38	1	1502	2	N	-0-	164	1	1	7	107

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2004	2	72	9	N	65					177
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2214	2	33	9	N	30					207
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1831	2	122	9	N	111					318
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2516	2	81	9	N	74	190	1			202
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2637	2	81	9	N	74	188	1			88
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2534	2	81	9	N	74					162

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					118
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

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
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1918	2	114	9	N	104					202
01	2201	N	1713	-0-	-488	-0-	1615	2	98	9	N	89	151	1			140
02	2016	N	1829	-0-	-187	-0-	1693	2	136	9	N	124	191	1			73
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1982	2	154	9	N	140					213
04	1650	N	1337	-0-	-313	-0-	1240	2	97	9	N	88	181	1			120
05	2015	N	1321	-0-	-694	-0-	1218	2	103	9	N	94					214

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	192	1			123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					212
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	344	1			58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180					238
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	183	1			143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114					257

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1268	2	85	9	N	77					230
01	1984	N	842	-0-	-1142	-0-	779	2	63	9	N	57	178	1			109
02	1456	N	450	-0-	-1006	-0-	403	2	47	9	N	43					152
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	43					195
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1359	2	80	9	N	73					268
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1277	2	96	9	N	87	177	1			178

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	481	2	N	130					315
							143	9									
01	1302	N	771	-0-	-531	-0-	29	1	622	2	N	109	176	1			248
							120	9									
02	1092	N	1026	-0-	-66	-0-	65	1	836	2	N	114	180	1			182
							125	9									
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	78	1	1051	2	N	244	356	1			70
							268	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	54	1	1070	2	N	188					258
							207	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	2	N	180	171	1			267
							198	9									

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1638	2	66	9	N	60					138
01	2108	N	66	-0-	-2042	-0-	15	1	45	2	N	5					143
							6	9									
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					143
03	3100	N	4925	-0-	1825	1825	4831	2	94	9	N	85					228
04	3000	N	8155	-0-	5155	6980	7906	2	249	9	N	226	189	1			265
05	3100	N	8669	-0-	5569	12549	8452	2	217	9	N	197	357	1			105

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	34	1	1648	2	N	318	178	1			363
							350	9									
01	2139	N	1658	-0-	-481	-0-	1393	2	265	9	N	241	349	1			255
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	71	1	1887	2	N	352	529	1			78
							387	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	42	1	1786	2	N	464	329	1			213
							510	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	27	1	1704	2	N	326	357	1			182
							359	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	44	1	1763	2	N	354	353	1			183
							389	9									

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	594	2	51	9	N	46					68
01	868	N	229	-0-	-639	-0-	229	2			N	-0-					68
02	784	N	664	-0-	-120	-0-	599	2	65	9	N	59					127
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	634	2	51	9	N	46					173
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1	142	1			32
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	860	2	61	9	N	55					87

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2170	X	709	-0-	-1461	-0-	599	2	110	9	N	100	188	1			127
01	2170	X	961	-0-	-1209	-0-	5	1	881	2	N	68					195
							75	9									
02	1960	X	1737	-0-	-223	-0-	374	1	1273	2	N	82					277
							90	9									
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2358	2	31	9	N	28					305
04	2100	X	1922	-0-	-178	-0-	1877	2	45	9	N	41	179	1			167
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2890	2	55	9	N	50					217

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	20	1	68	2	N	-0-					62
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	18	1	81	2	N	-0-					62
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	16	1	68	2	N	-0-					62
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	17	1	40	2	N	-0-					62
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	18	1	52	2	N	-0-					62
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	11	1	32	2	N	-0-					62

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203

12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2459	2	198	9	N	180	147	1	3	8	287
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2705	2	286	9	N	260	367	1	12	8	168
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2416	2	295	9	N	268	354	1	10	8	72
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2698	2	351	9	N	319	163	1	28	8	200
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2755	2	315	9	N	286	187	1	21	8	278
05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2726	2	142	9	N	129	174	1	16	8	217

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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

12	4309	X	4135	-0-	-174	-0-	4054	2	81	9	N	74					307
01	4309	X	2322	-0-	-1987	-0-	2225	2	97	9	N	88	220	1			175
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					175
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4323	2	222	9	N	202	189	1			188
04	3990	X	3822	-0-	-168	-0-	3731	2	91	9	N	83					271
05	4278	X	3878	-0-	-400	-0-	3784	2	94	9	N	85	189	1			167

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 10630 - 15534

12	3069	X	2697	-0-	-372	-0-	2566	2	131	9	N	119	181	1			90
01	3379	X	2348	-0-	-1031	-0-	2241	2	107	9	N	97					187
02	3052	X	2539	-0-	-513	-0-	2400	2	139	9	N	126					313
03	3379	X	2089	-0-	-1290	-0-	2030	2	59	9	N	54	179	1			188
04	2610	X	2253	-0-	-357	-0-	2199	2	54	9	N	49	174	1			63
05	2821	X	1829	-0-	-992	-0-	1682	2	147	9	N	134					197

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 10240 - 15054

12	2604	X	2243	-0-	-361	-0-	105	1	2017	2	N	110	179	1			218
							121	9									
01	2449	X	1997	-0-	-452	-0-	100	1	1824	2	N	66	179	1			105
							73	9									
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	101	1	2344	2	N	138					243
							152	9									
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2739	2	124	9	N	113	178	1			178
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	803	1	1441	2	N	122					300
							134	9									
05	2883	X	2394	-0-	-489	-0-	824	1	1493	2	N	70	177	1			193
							77	9									

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 11325 - 15433

12	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	3617	2	213	9	N	194	174	1			150
01	4216	X	2849	-0-	-1367	-0-	2709	2	140	9	N	127	176	1	4	8	97
02	3808	X	2957	-0-	-851	-0-	2742	2	215	9	N	195					292
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4119	2	201	9	N	183	328	1			147
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3662	2	160	9	N	145					292
05	3844	X	3830	-0-	-14	-0-	3676	2	154	9	N	140	340	1			92

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	1690	N	906	-0-	-784	-0-	18	1	803	2	N	77					312
							85	9									
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	28					340
							31	9									
02	1876	X	1249	-0-	-627	-0-	3	1	1214	2	N	29	167	1			202
							32	9									
03	2077	X	1470	-0-	-607	-0-	86	1	1268	2	N	105					307
							116	9									
04	2010	X	1094	-0-	-916	-0-	321	1	709	2	N	58					365
							64	9									
*05	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	357	1	1000	2	N	55	177	1			243
							61	9									

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1415	2	119	9	N	108					243
01	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	1236	2	85	9	N	77	200	1			120
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1288	2	102	9	N	93					213
03	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1371	2	98	9	N	89	229	1			73
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1413	2	77	9	N	70					143
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1462	2	96	9	N	87					230

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1494	2	268	9	N	244	191	1			140
01	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	1373	2	99	9	N	90	173	1	4	8	53
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1343	2	191	9	N	174	180	1			47
03	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	1466	2	168	9	N	153	173	1			27
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1385	2	128	9	N	116					143
05	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1518	2	168	9	N	153	204	1			92

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	65					207
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					207
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	123					330
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					330
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-	177	1			153
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

12	3286	X	3054	-0-	-232	-0-	2990	2	64	9	N	58					258
01	3162	X	2603	-0-	-559	-0-	531	1	2006	2	N	60	190	1			128
							66	9									
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	480	1	2514	2	N	75					203
							83	9									
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	531	1	2852	2	N	64	184	1			83
							70	9									
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	416	1	2637	2	N	65					148
							72	9									
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	531	1	3546	2	N	69					217
							76	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	41	1	1885	2	N	157					217
							173	9									
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	223	1	2445	2	N	18	180	1			55
							20	9									
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	739	1	998	2	N	152	174	1			33
							167	9									
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2507	1	127	9	N	115					148
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2092	1	81	9	N	74					222
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1874	1	48	9	N	44	184	1			82

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
12	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	2	N	139					147
							153	9									
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2202	2	153	9	N	139	181	1	7	8	98
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	1891	2	209	9	N	190					288
03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2064	2	154	9	N	140	176	1			252
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1771	2	108	9	N	98	185	1			165
05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	1909	2	293	9	N	266	184	1			247

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	4955	2	183	9	N	166	194	1			75
01	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7568	2	389	9	N	354	387	1			42
02	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6619	2	149	9	N	135	1	8			176
03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	7949	2	129	9	N	117	192	1	3	8	98
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4454	2	118	9	N	107	194	1			11
05	3348	X	2787	-0-	-561	-0-	2242	1	348	2	N	179					190
							197	9									

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	1203	1	11142	2	N	134	176	1			28
							147	9									
01	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	2180	1	9738	2	N	17					45
							19	9									
02	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11340	2	18	9	N	16					61
03	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	2160	1	7862	2	N	23					84
							25	9									
04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	2823	1	6699	2	N	16					100
							18	9									
05	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	15854	2	46	9	N	42	111	1			31

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2024	2	80	9	N	73					304
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	531	1	1825	2	N	42					346
							46	9									
02	1036	X	603	-0-	-433	-0-	480	1	68	2	N	50	192	1			204
							55	9									
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	531	1	1936	2	N	97					301
							107	9									
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	514	1	1998	2	N	78	189	1			190
							86	9									
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	531	1	131	2	N	81					271
							89	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	2638	2	250	9	N	227	192	1	1	8	123
01	1085	X	978	-0-	-107	-0-	667	2	311	9	N	283	364	1			42
02	1456	X	1399	-0-	-57	-0-	1202	2	197	9	N	179	192	1			29
03	2883	X	1320	-0-	-1563	-0-	1066	2	254	9	N	231	192	1			68
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	940	2	180	9	N	164	194	1			38
05	1550	N	305	-0-	-1245	-0-	71	2	234	9	N	213					251

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3377	2	241	9	N	219	194	1			125
01	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1346	2	322	9	N	293	376	1			42
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4459	2	417	9	N	379	190	1			231
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3336	2	154	9	N	140	189	1			182
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3334	2	111	9	N	101	195	1			88
05	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7487	2	432	9	N	393	385	1			96

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2412	2	173	9	N	157					204
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1674	2	140	9	N	127	194	1			137
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2378	2	86	9	N	78					215
03	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	152	1	2740	2	N	88	194	1			109
							97	9									
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	79	1	2123	2	N	61					170
							67	9									
05	3100	N	5912	-0-	2812	2812	5817	2	95	9	N	86	181	1			75

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6335	-0-	3235	13025	6238	1	97	9	N	88	387	1			112
01	15912	X	2887	-0-	-13025	-0-	2887	1			N	-0-					112
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	3474	1	1297	2	N	125					237
							138	9									
03	930	X	629	-0-	-301	-0-	187	1	314	2	N	116	193	1			160
							128	9									
04	900	X	256	-0-	-644	-0-	166	2	90	9	N	82					242
05	930	X	316	-0-	-614	-0-	227	1	12	2	N	70	182	1			130
							77	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9113	2	122	9	N	111	192	1			206
01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7734	2	67	9	N	61					267
02	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7306	2	10	9	N	9					276
03	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	412	1	7407	2	N	48	143	1			181
							53	9									
04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	249	1	6712	2	N	33					214
							36	9									
05	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	19094	2	25	9	N	23					237

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	131	193	1			63
01	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5574	2	190	9	N	173	193	1			43
02	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14649	2	109	9	N	99	10	8			132
03	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10566	2	34	9	N	31	71	1	8	8	84
04	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9638	2	12	9	N	11					95
05	20640	X	20640	-0-	-0-	-0-	20618	2	22	9	N	20					115

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	41	1	1472	2	N	428	532	1			108
							471	9									
01	1085	X	70	-0-	-1015	-0-	70	1			N	-0-					108
02	980	X	290	-0-	-690	-0-	23	1	148	2	N	108	169	1			47
							119	9									
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2391	2	653	9	N	594	538	1			103
04	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	1590	2	435	9	N	395	353	1			145
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1480	2	641	9	N	583	525	1			203

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					215
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	167	1			73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					123
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	746	1	19	2	N	69					192
							76	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	2542	X	2417	-0-	-125	-0-	409	1	1855	2	N	139					237
							153	9									
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3135	2	188	9	N	171	191	1			217
02	2296	X	1899	-0-	-397	-0-	249	1	1529	2	N	110	180	1	14	8	133
							121	9									
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	26	12	8			147
04	2460	X	312	-0-	-2148	-0-	312	2			N	-0-	65	1			82
05	2542	X	229	-0-	-2313	-0-	207	1	21	2	N	1					83
							1	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

12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	434	-0-	-1050	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
*05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

12	15686	X	14766	-0-	-920	-0-	14766	2			Y	-0-					-0-
01	15686	X	14314	-0-	-1372	-0-	14314	2			Y	-0-					-0-
02	13776	X	13170	-0-	-606	-0-	13170	2			Y	-0-					-0-
03	15252	X	14424	-0-	-828	-0-	14424	2			Y	-0-					-0-
04	14490	X	13925	-0-	-565	-0-	13925	2			Y	-0-					-0-
*05	14756	X	14379	-0-	-377	-0-	14379	2			Y	-0-					-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

12	28850	X	28850	-0-	-0-	-0-	28850	2			Y	-0-					-0-
01	28943	X	28943	-0-	-0-	-0-	28943	2			Y	-0-					-0-
02	26162	X	26162	-0-	-0-	-0-	26162	2			Y	-0-					-0-
03	29444	X	29444	-0-	-0-	-0-	29444	2			Y	-0-					-0-
04	28327	X	28327	-0-	-0-	-0-	28327	2			Y	-0-					-0-
*05	29211	X	29211	-0-	-0-	-0-	29211	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	19872	2			Y	-0-					-0-
01	19282	X	14378	-0-	-4904	-0-	14378	2			Y	-0-					-0-
02	17808	X	4770	-0-	-13038	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
03	19716	X	15036	-0-	-4680	-0-	15036	2			Y	-0-					-0-
04	19080	X	14134	-0-	-4946	-0-	14134	2			Y	-0-					-0-
*05	19716	X	11553	-0-	-8163	-0-	11553	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3906	X	2879	-0-	-1027	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2497	-0-	-882	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	1709	-0-	-923	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2056	-0-	-858	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	1774	-0-	-1016	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
*05	2883	X	1309	-0-	-1574	-0-	1309	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
12	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			Y	-0-					-0-
01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			Y	-0-					-0-
02	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			Y	-0-					-0-
03	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			Y	-0-					-0-
04	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			Y	-0-					-0-
*05	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	4650	X	450	-0-	-4200	-0-	450	2			Y	-0-					113
01	1209	X	520	-0-	-689	-0-	520	2			Y	-0-					113
02	868	X	607	-0-	-261	-0-	607	2			Y	-0-					113
03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					113
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					113
*05	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2031	2	25	9	Y	23					136

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) //CONT.// 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					28
01	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-					28
02	1232	N	978	-0-	-254	-0-	978	2			N	-0-					28
03	1395	N	969	-0-	-426	-0-	969	2			N	-0-					28
04	1320	N	895	-0-	-425	-0-	895	2			N	-0-					28
05	1085	N	919	-0-	-166	-0-	919	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4216	#	4147	-0-	-69	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-
01	4233	R	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
02	3790	R	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
03	4189	R	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			Y	-0-					-0-
04	4110	#	4109	-0-	-1	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
*05	4283	R	4283	-0-	-0-	-0-	4283	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
12	15314	#	12824	-0-	-2490	-0-	12824	2			Y	-0-					-0-
01	15314	#	11997	-0-	-3317	-0-	11997	2			Y	-0-					-0-
02	12740	#	10073	-0-	-2667	-0-	10073	2			Y	-0-					-0-
03	14105	#	13350	-0-	-755	-0-	13350	2			Y	-0-					-0-
04	13650	#	12583	-0-	-1067	-0-	12583	2			Y	-0-					-0-
*05	13711	R	13711	-0-	-0-	-0-	13711	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	854	-0-	-417	-0-	852	3	2	9	Y	2					43
01	1271	N	632	-0-	-639	-0-	629	3	3	9	Y	3					46
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807	3	2	9	Y	2					48
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	3	2	9	Y	2					50
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					50
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					50

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 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
12	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	2809	3			N	-0-	38	1			32
01	3379	X	2457	-0-	-922	-0-	2457	3			N	-0-					32
02	3052	X	3046	-0-	-6	-0-	3046	3			N	-0-					32
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3520	3	4	9	N	4					36
04	3270	X	2806	-0-	-464	-0-	2800	3	6	9	N	5					41
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					41

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

12	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680

12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			N	-0-					26
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4834	3	4	9	N	4					30
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5007	3	2	9	N	2					32
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4618	3	9	9	N	8					40
04	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6223	3	8	9	N	7	24	1			23
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					23

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638

12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					82
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					82
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					82
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					82
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	3	1	9	N	1	51	1			32
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					32

DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520

12	2697	X	1546	-0-	-1151	-0-	1544	3	2	9	N	2					37
01	2697	X	1845	-0-	-852	-0-	1842	3	3	9	N	3					40
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					40
03	2511	X	1903	-0-	-608	-0-	1901	3	2	9	N	2					42
04	2430	X	2236	-0-	-194	-0-	2236	3			N	-0-					42
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					42

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					10
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	3	2	9	N	2					12
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					12
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	3	2	9	N	2					14
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	3	1	9	N	1					15
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					15

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
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
12	1023	N	619	-0-	-404	-0-	619	3			N	-0-					43
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					43
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					43
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					43
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					43
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					43

NORMAN WELL #: 2 RRCID -> 186100 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 12718

12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					17
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					17
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					17
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					17
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					17
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					17

CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

12	2635	N	1272	-0-	-1363	-0-	1270	3	2	9	Y	2					18
01	2294	N	2066	-0-	-228	-0-	2066	3			Y	-0-					18
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					18
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			Y	-0-					18
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					18
05	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					18

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					27
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MOBEETIE (DOUGLAS) //CONT.// 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					121
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					121
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					121
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					121
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					121
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
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

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

12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					201
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					201
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					201
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					201
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					201
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	1			N	-0-					75
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	1			N	-0-					75
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					75
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	1			N	-0-					75
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	1			N	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

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

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

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

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					164
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					164
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					164
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105				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

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-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-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2026

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

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

HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	31 22	1 9	1733	2	N	20					102
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	N	-0-					102
02	1624	N	1613	-0-	-11	-0-	28 22	1 9	1563	2	N	20					122
03	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	31	1	1725	2	N	-0-					122
04	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	29 17	1 9	1554	2	N	15					137
05	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	30 12	1 9	1514	2	N	11					148

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	30	1	320	2	N	7					77
							8	9									
01	589	N	443	-0-	-146	-0-	30	1	413	2	N	-0-					77
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	28	1	324	2	N	3					80
							3	9									
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	N	-0-					80
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	N	17					97
							19	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	N	10					107
							11	9									

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

12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	2	14	9	Y	13					51
01	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1153	2	8	9	Y	7					58
02	1148	N	1050	-0-	-98	-0-	1042	2	8	9	Y	7					65
03	1240	N	943	-0-	-297	-0-	937	2	6	9	Y	5					70
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1055	2	14	9	Y	13					83
05	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1054	2	9	9	Y	8					91

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

12	1953	N	1470	-0-	-483	-0-	1461	3	9	9	N	8					21
01	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	1394	3	6	9	N	5					26
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1822	3	17	9	N	15					41
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1718	3	8	9	N	7					48
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2052	3	14	9	N	13					61
05	1984	N	1649	-0-	-335	-0-	1640	3	9	9	N	8					69

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	62	1	2788	2	N	46	201	1			47
							51	9									
01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	62	1	2374	2	N	25					72
							28	9									
02	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	52	1	1511	2	N	21					93
							23	9									
03	1333	X	102	-0-	-1231	-0-	62	1	40	9	N	36					129
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	60	1	2721	2	N	25					154
							28	9									
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	62	1	2772	2	N	32					186
							35	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					2
01	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					2
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	339	2			N	-0-					2
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					2
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					2
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	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
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					177
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					177
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					177
03	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2124	2	12	9	N	11					188
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					188
05	4030	X	3879	-0-	-151	-0-	3869	2	10	9	N	9					197

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					129
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					129
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					N	NO RPT					129
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					129
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					129
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					2
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					2
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					2
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					2
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					2
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

12	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					16
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					16
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					16
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	19	2	1	9	N	1					17
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					17
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

12	1457	X	327	-0-	-1130	-0-	327	2			N	-0-					48
01	496	X	293	-0-	-203	-0-	293	2			N	-0-					48
02	252	X	75	-0-	-177	-0-	75	2			N	-0-					48
03	341	N	94	-0-	-247	-0-	94	2			N	-0-					48
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	2			N	-0-					48
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					48

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)//CONT.// 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
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

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

12	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					123
*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

NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	157	-0-	-851	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	402	-0-	-962	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

ELENDIL RESOURCES LLC 101740
MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOMBLE WELL #: 507 RRCID -> 171344 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					16
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					16
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					16
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					16
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					16
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					16

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

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

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWNBEY WELL #: 4 RRCID -> 152653 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWNBEY WELL #: 7 RRCID -> 156641 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	392	N	261	-0-	-131	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	868	N	293	-0-	-575	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	409	-0-	-1482	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	336	N	184	-0-	-152	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	378	-0-	-1048	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NORTHAM (CHESTER) //CONT.// 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1849	-0-	-693	-0-	31	1	1818	2	N	-0-					95
01	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	28	1	2345	2	N	-0-					95
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	27	1	2297	2	N	2					97
							2	9									
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	30	1	2391	2	N	-0-					97
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	30	1	2295	2	N	-0-					97
05	2573	N	2418	-0-	-155	-0-	31	1	2387	2	N	-0-					97

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

12	713	N	587	-0-	-126	-0-	486	2	101	9	N	92	193	1			73
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	513	2	57	9	N	52					125
02	532	N	389	-0-	-143	-0-	337	2	52	9	N	47					172
03	589	N	460	-0-	-129	-0-	399	2	61	9	N	55					227
04	540	N	408	-0-	-132	-0-	341	2	67	9	N	61	178	1			110
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	406	2	57	9	N	52					162

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
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-

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1570	2	155	9	N	141	179	1			258
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1526	2	143	9	N	130	188	1			200
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	961	2	107	9	N	97					297
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	886	2	99	9	N	90	178	1			209
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1042	2	136	9	N	124	183	1			150
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1191	2	158	9	N	144					294

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	2158	2	128	9	N	116					251
01	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	1987	2	111	9	N	101	192	1			160
02	2016	N	1902	-0-	-114	-0-	1815	2	87	9	N	79					239
03	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	2021	2	92	9	N	84	191	1			132
04	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	1865	2	99	9	N	90					222
*05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2060	2	99	9	N	90	193	1			119

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					26
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					26
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					26
03	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					26
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1224	2			N	-0-					26
05	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	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

12	2511	X	981	-0-	-1530	-0-	981	2			N	-0-					50
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					50
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					50
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					50
04	3660	X	3188	-0-	-472	-0-	3188	2			N	-0-					50
05	3782	X	3048	-0-	-734	-0-	3048	2			N	-0-					50

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	54	2	186	9	N	169	199	1			112
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					112
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	841	2	53	9	N	48	108	1			52
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	848	2	75	9	N	68					120
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	179	2	245	9	N	223	301	1			42
05	620	N	253	-0-	-367	-0-	49	2	204	9	N	185	181	1			46

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
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	435	2	209	9	N	190	326	1			20
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	833	2	91	9	N	83					103
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	652	2	194	9	N	176	178	1			101
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	290	2	169	9	N	154	177	1			78
04	450	N	157	-0-	-293	-0-	1	2	156	9	N	142	157	1			63
05	465	N	151	-0-	-314	-0-	23	2	128	9	N	116	10	1			169

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
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					26
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	489	2	26	9	N	24					50
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	408	2	77	9	N	70	88	1			32
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	421	2	14	9	N	13					45
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	486	2	3	9	N	3	38	1			10
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	421	2	25	9	N	23					33

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
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	N	-0-					40
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-					40
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	N	-0-					40
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	N	-0-					40
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-					40
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-					40

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
12	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	29	1	8635	2	N	107	185	1			161
							118	9									
01	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	31	1	9155	2	N	111					272
							122	9									
02	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	28	1	8206	2	N	55	186	1			141
							61	9									
03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	31	1	7636	2	N	94					235
							103	9									
04	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	30	1	7565	2	N	76	183	1			128
							84	9									
05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	31	1	6972	2	N	85					213
							94	9									

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	31 86	1 9	6059	2	N	78	194	1			151
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	29 56	1 9	4765	2	N	51					202
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	27 68	1 9	4084	2	N	62					264
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	28 42	1 9	4217	2	N	38					302
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	30 37	1 9	5514	2	N	34	184	1			152
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	31 52	1 9	5173	2	N	47					199

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2025

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2025

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

12	341	N	329	-0-	-12	-0-	62	1	267	2	N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	60	1	323	2	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	473	2	N	-0-					-0-
03	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	1			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	457	2	N	-0-					-0-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	62	1	487	2	N	-0-					-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					41
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					41
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					41
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					41
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					41
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					41

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

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

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

NORTHRUP (DOUGLAS) //CONT.// 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	62 1 14 9		1606 2		N	-0-					49
01	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	62 1 14 9		1429 2		N	13					62
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	46 1 3 9		1522 2		N	3					65
03	1674	N	66	-0-	-1608	-0-	62 1		4 9		N	4					69
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	48 1 2 9		1689 2		N	2					71
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	62 1 18 9		1878 2		N	16					87

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2				N	-0-					20
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					20
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				N	-0-					20
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2				N	-0-					20
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2				N	-0-					20
05	10	N	-0-	-0-	-10	-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
12	2790	X	2286	-0-	-504 B	-0-	2286	2			N	-0-					85
01	3162	X	2105	-0-	-1057 B	-0-	2103	2	2	9	N	2					87
02	2856	X	2664	-0-	-192 B	-0-	2664	2			N	-0-					87
03	3162	X	2581	-0-	-581 B	-0-	2575	2	6	9	N	5					92
04	2576	X	2576	-0-	-0- B	-0-	2573	2	3	9	N	3					95
05	2945	X	2584	-0-	-361 B	-0-	2584	2			N	-0-					95

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	234	2	7	9	N	6					150
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	224	2	11	9	N	10					160
02	224	N	183	-0-	-41 B	-0-	177	2	6	9	N	5					165
03	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	211	2	26	9	N	24					189
04	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	185	2	39	9	N	35	189	1			35
05	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	183	2	6	9	N	5					40

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

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

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	764	-0-	-42 B	-0-	31	1	733	2	N	-0-					52
01	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	31	1	782	2	N	6					58
							7	9									
02	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	28	1	724	2	N	15					73
							17	9									
03	775	N	716	-0-	-59 B	-0-	31	1	683	2	N	2					75
							2	9									
04	780	N	710	-0-	-70 B	-0-	30	1	680	2	N	-0-					75
05	837	N	743	-0-	-94 B	-0-	30	1	713	2	N	-0-					75

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	863	-0-	-129 B	-0-	863	3			N	-0-					58
01	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					58
02	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					58
03	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					58
04	960	N	922	-0-	-38 B	-0-	922	3			N	-0-					58
05	992	N	903	-0-	-89 B	-0-	903	3			N	-0-					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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					25
01	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					25
02	644	N	628	-0-	-16 B	-0-	628	2			N	-0-					25
03	713	N	702	-0-	-11 B	-0-	702	2			N	-0-					25
04	720	N	657	-0-	-63 B	-0-	657	2			N	-0-					25
*05	682	N	638	-0-	-44 B	-0-	638	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1860	N	1374	-0-	-486 B	-0-	1359	2	15	9	Y	14					298
01	1860	N	1610	-0-	-250 B	-0-	1603	2	7	9	Y	6					304
02	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1538	2	6	9	Y	5					309
03	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2			Y	-0-	188	1			121
04	1560	N	1445	-0-	-115 B	-0-	1438	2	7	9	Y	6					127
*05	1705	N	1563	-0-	-142 B	-0-	1532	2	31	9	Y	28					155

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
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-

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
12	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	588	2	11	9	N	10					125
01	589	N	468	-0-	-121 B	-0-	465	2	3	9	N	3					128
02	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	590	2	2	9	N	2					130
03	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	651	2	11	9	N	10					140
04	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					140
*05	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	643	2			N	-0-					140

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					13
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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
05	14B2 EXT	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					124
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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					65
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

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					28
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					28
04	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					28
05	2892	N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	2			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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
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-

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

12	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1272	2	62	9	N	56					233
01	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	828	2	26	9	N	24					257
02	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1198	2	55	9	N	50					307
03	1333	N	937	-0-	-396 B	-0-	885	2	52	9	N	47	179	1			175
04	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1293	2	31	9	N	28					203
05	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1628	2	37	9	N	34					237

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

12	5860	X	5860	-0-	-0- B	-0-	5758	2	102	9	N	93					221
01	5859	X	4661	-0-	-1198 B	-0-	253	1	4318	2	N	82					303
							90	9									
02	5376	X	4080	-0-	-1296 B	-0-	134	1	3892	2	N	49	187	1			165
							54	9									
03	5952	X	3956	-0-	-1996 B	-0-	360	1	3521	2	N	68					233
							75	9									
04	5760	X	4981	-0-	-779 B	-0-	294	1	4588	2	N	90					323
							99	9									
05	5859	X	5174	-0-	-685 B	-0-	331	1	4760	2	N	75	177	1			221
							83	9									

MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

12	6882	X	5354	-0-	-1528 B	-0-	5199	2	155	9	N	141	186	1			333
01	6882	X	5154	-0-	-1728 B	-0-	5073	2	81	9	N	74	182	1			225
02	5964	X	4700	-0-	-1264 B	-0-	4599	2	101	9	N	92					317
03	6014	X	5395	-0-	-619 B	-0-	5234	2	161	9	N	146	191	1			272
04	5820	X	3763	-0-	-2057 B	-0-	3666	2	97	9	N	88					360
05	5363	X	3340	-0-	-2023 B	-0-	3270	2	70	9	N	64	186	1			238

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

12	3720	X	2834	-0-	-886 B	-0-	2749	2	85	9	N	77					350
01	3720	X	2449	-0-	-1271 B	-0-	5	1	2399	2	N	41	186	1			205
							45	9									
02	2884	X	2724	-0-	-160 B	-0-	2660	2	64	9	N	58					263
03	3038	X	2715	-0-	-323 B	-0-	2636	2	79	9	N	72					335
04	2814	X	2814	-0-	-0- B	-0-	2	1	2753	2	N	54	181	1			208
							59	9									
05	3007	X	2862	-0-	-145 B	-0-	4	1	2812	2	N	42					250
							46	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	1214	2			N	-0-					31
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					31
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					31
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					31
04	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	2			N	-0-					31
05	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			N	-0-					31

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	-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

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 296156 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5353 - 5434

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					114
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

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

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
12	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					3
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					3
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					3
03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2			N	-0-					3
04	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1086	2			N	-0-					3
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

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

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					69
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					69
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					69
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					69
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					69
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					69

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

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

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

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

COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

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

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

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

LOGAN A WELL #: 2 RRCID -> 164769 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER E WELL #: 3 RRCID -> 164784 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105

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

BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 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
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1343	-0-	-29	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-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
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

12	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2		N	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	717	2		N	-0-					-0-
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2		N	-0-					-0-
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2		N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

12	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2		N	-0-					3
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2		N	-0-					3
02	1232	N	1197	-0-	-35	-0-	1197	2		N	-0-					3
03	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2		N	-0-					3
04	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1236	2		N	-0-					3
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT					3

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094

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

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-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

12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					9
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					9
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					9
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					9
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					9
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					9

FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	2	6	9	N	5					19
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	2	2	9	N	2					21
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					21
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					21
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1268	2	6	9	N	5					26
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1283	2	6	9	N	5					31

GRAY ESTATE WELL #: 4132 RRCID -> 293920 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6334 - 6362

12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					38
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					38
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					38
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					38
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					38
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					38

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	1	1	236	2	N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	1	1	210	2	N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	1	1	222	2	N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	1	1	226	2	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	1	1	229	2	N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			N	-0-					12
01	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					12
02	1540	N	1484	-0-	-56	-0-	1484	2			N	-0-					12
03	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					12
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					12
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					35
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					35
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					35
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					35
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					35
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			252
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					20
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					20
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					20
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					20
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					20
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					20

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

12	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-					28
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					28
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	3			N	-0-					28
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					28
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					28
05	682	N	432	-0-	-250	-0-	432	3			N	-0-					28

BLODGETT WELL #: RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	110	1			132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		1277	-0-	1277	1277	1277	3			N	-0-					132

KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

12	14B2 EXT		104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					255
01	14B2 EXT		184	-0-	184	288	184	3			N	-0-					255
02	14B2 EXT		1146	-0-	1146	1434	1146	3			N	-0-					255
03	14B DENY		1759	-0-	1759	3193	1652	3	107	9	N	97	188	1			164
04	14B2 EXT		363	-0-	363	3556	351	3	12	9	N	11					175
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3556					N	3					178

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					112
01	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	1476	2			N	-0-					112
02	1428	N	1334	-0-	-94	-0-	1334	2			N	-0-					112
03	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1458	2			N	-0-					112
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					112
05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	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
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2511	2	164	9	N	149	154	1			101
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2427	2	186	9	N	169	198	1			72
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2296	2	152	9	N	138	162	1			48
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2470	2	175	9	N	159					207
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2346	2	155	9	N	141	310	1			38
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2388	2	158	9	N	144	101	1			81

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B2 EXT	-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
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2	32	1			80
01	837	N	137	-0-	-700	-0-	129	2	8	9	N	7					87
02	420	N	146	-0-	-274	-0-	138	2	8	9	N	7					94
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	123	2	6	9	N	5					99
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-	68	1			31
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					31

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
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	493	2	65	9	N	59					117
01	527	N	427	-0-	-100	-0-	374	2	53	9	N	48					165
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	378	2	53	9	N	48	51	1			162
03	558	N	463	-0-	-95	-0-	408	2	55	9	N	50	139	1			73
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	378	2	51	9	N	46	2	8			117
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	426	2	45	9	N	41	101	1			57

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546

12	6820	X	5308	-0-	-1512	-0-	5294	2	14	9	N	13	168	1			35
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6047	2	42	9	N	38					73
02	6580	X	6025	-0-	-555	-0-	5988	2	37	9	N	34					107
03	7285	X	4974	-0-	-2311	-0-	4952	2	22	9	N	20					127
04	7050	X	5766	-0-	-1284	-0-	5741	2	25	9	N	23					150
05	6665	X	5324	-0-	-1341	-0-	5292	2	32	9	N	29					179

DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397

12	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	2786	2	23	9	N	21					125
01	3348	X	2785	-0-	-563	-0-	2759	2	26	9	N	24					149
02	3024	X	2262	-0-	-762	-0-	2247	2	15	9	N	14					163
03	3348	X	2223	-0-	-1125	-0-	2202	2	21	9	N	19					182
04	2820	X	1967	-0-	-853	-0-	1960	2	7	9	N	6	156	1			32
05	2821	X	2233	-0-	-588	-0-	2220	2	13	9	N	12					44

JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742

12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2323	2	380	9	N	345	369	1			106
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2456	2	353	9	N	321	361	1			66
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2415	2	384	9	N	349	369	1			46
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	2584	2	482	9	N	438	365	1			119
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2446	2	321	9	N	292	377	1			34
05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2635	2	394	9	N	358	171	1			221

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

12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					7
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					7
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					7
03	744	N	267	-0-	-477	-0-	267	2			N	-0-					7
04	660	N	433	-0-	-227	-0-	433	2			N	-0-					7
*05	682	N	468	-0-	-214	-0-	468	2			N	-0-					7

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					60
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					60
02	812	N	520	-0-	-292	-0-	520	2			N	-0-					60
03	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					60
04	750	N	558	-0-	-192	-0-	558	2			N	-0-					60
*05	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					60

KODIAK OIL & GAS, INC. 101771
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					111
01	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					111
02	1120	N	1005	-0-	-115	-0-	1005	2			N	-0-					111
03	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			N	-0-					111
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					111
*05	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			N	-0-					111

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

HENRY-BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 021932 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			389

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-				N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

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

MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

COURSON -B- 5 WELL #: 45 RRCID -> 154030 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138

HENRY, A. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157015 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

COURSON -B- 8 WELL #: 49 RRCID -> 164227 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			218
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			218
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			218
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			218
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			218
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			218

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

12	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					200
01	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					200
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					200
03	682	X	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					200
04	660	X	469	-0-	-191	-0-	469	2			Y	-0-					200
*05	961	X	616	-0-	-345	-0-	616	2			Y	-0-					200

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

12	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					40
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					40
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-					40
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					40
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					40
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					18
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					18
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					18
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					18
04	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	1270	2			N	-0-					18
05	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					18

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 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
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	296	2	N	-0-					55
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	297	2	N	-0-					55
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	56	1	266	2	N	-0-					55
03	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	1			N	-0-					55
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	60	1	226	2	N	-0-					55
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	62	1	184	2	N	-0-					55

PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 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
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	52	1	411	2	N	2					73
							2	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	-0-					73
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	56	1	467	2	N	2					75
							2	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	627	2	N	1					76
							1	9									
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	60	1	552	2	N	-0-					76
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	62	1	565	2	N	-0-					76

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	62	1	122	2	N	-0-					-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	62	1	106	2	N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	56	1	101	2	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	44	1	145	2	N	17					17
							19	9									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	60	1	234	2	N	4					21
							4	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	62	1	238	2	N	2					23
							2	9									

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	62	1	194	2	N	-0-					165
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	62	1	194	2	N	-0-					165
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	56	1	171	2	N	-0-					165
03	248	N	19	-0-	-229	-0-	6	1	13	2	N	-0-					165
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	262	2	N	-0-					165
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	48	1	174	2	N	-0-					165

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	454	2	N	1					145
							1	9									
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	465	2	N	8					153
							9	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	54	1	415	2	N	2					155
							2	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	455	2	N	5					160
							6	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	60	1	443	2	N	-0-					160
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	62	1	456	2	N	-0-					160

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1722	-0-	-324	-0-	62	1	1346	2	N	285	387	1			102
							314	9									
01	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	62	1	1427	2	N	302	196	1			208
							332	9									
02	1848	N	1543	-0-	-305	-0-	56	1	1199	2	N	262	392	1			78
							288	9									
03	1736	N	320	-0-	-1416	-0-	56	1	264	9	N	240	194	1			124
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	60	1	1525	2	N	328	389	1			63
							361	9									
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	62	1	1672	2	N	289	190	1			162
							318	9									

NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

12	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					36
01	992	N	497	-0-	-495	-0-	497	2			N	-0-					36
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					36
03	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					36
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					36
05	1054	N	893	-0-	-161	-0-	893	2			N	-0-					36

MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					106
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					106
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					106
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					106
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					106
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					106

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1012	3	6	9	N	5					128
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1074	3	6	9	N	5					133
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	978	3	8	9	N	7					140
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1052	3	22	9	N	20					160
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1006	3	19	9	N	17					177
05	1085	N	997	-0-	-88	-0-	984	3	13	9	N	12	159	1			30

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					58
01	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					58
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					58
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					58
04	720	N	441	-0-	-279	-0-	441	2			N	-0-					58
05	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					58

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
12	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-					16
01	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-					16
02	1204	N	1169	-0-	-35	-0-	1167	2	2	9	N	2					18
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	9	N	2					20
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					20
05	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2			N	-0-					20

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
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-

HAIDER OPERATING, LLC 342767
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 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
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 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
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 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
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					10
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					10
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	2			Y	-0-					10
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					10
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					10
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1730	2	30	9	N	27	171	1			143
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1351	2	29	9	N	26					169
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	904	2	11	9	N	10					179
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					179
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					179
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					179

WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

*06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					202
*07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					202
*08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					202
*09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					202
*10		14B2 EXT	1656	-0-	1656	1656	1656	3			N	-0-					202
11		14B2 EXT	1757	-0-	1757	3413	1757	2			N	-0-					202
12		14B2 EXT	1832	-0-	1832	5245	1832	2			N	-0-					202
01		14B2 EXT	1825	-0-	1825	7070	1825	2			N	-0-					202
02		14B2 EXT	1639	-0-	1639	8709	1639	2			N	-0-					202
03		14B2 EXT	1773	-0-	1773	10482	1773	2			N	-0-					202
04		14B2 EXT	1730	-0-	1730	12212	1730	2			N	-0-					202
05		14B2 EXT	1773	-0-	1773	13985	1773	2			N	-0-					202

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562

12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					80
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					80
02	420	N	200	-0-	-220	-0-	200	2			N	-0-					80
03	465	N	217	-0-	-248	-0-	217	2			N	-0-					80
04	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					80
05	465	N	217	-0-	-248	-0-	217	2			N	-0-					80

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

12	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					59
01	651	N	398	-0-	-253	-0-	397	2	1	9	N	1					60
02	588	N	511	-0-	-77	-0-	511	2			N	-0-					60
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					60
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					60
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					60

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		130	-0-	130		130	130	2			Y	-0-					41
01	DLQ G-10		199	-0-	199		329	199	2			Y	-0-					41
02	DLQ G-10		124	-0-	124		453	124	2			Y	-0-					41
03	594	N	141	-0-	-453		-0-	141	2			Y	-0-					41
04	180	N	140	-0-	-40		-0-	140	2			Y	-0-					41
05	124	N	118	-0-	-6		-0-	118	2			Y	-0-					41

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

12	1505	N	1505	-0-	-0-		-0-	1504	2	1	9	N	1					54
01	1519	N	1348	-0-	-171		-0-	1346	2	2	9	N	2					56
02	1316	N	1092	-0-	-224		-0-	1083	2	9	9	N	8	46	1			18
03	1523	N	1523	-0-	-0-		-0-	1520	2	3	9	N	3					21
04	1424	N	1424	-0-	-0-		-0-	1424	2			N	-0-					21
05	1462	N	1462	-0-	-0-		-0-	1461	2	1	9	N	1					22

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

12	DLQ G-10		2440	-0-	2440		2440	2440	2			Y	-0-					79
01	DLQ G-10		1717	-0-	1717		4157	1716	2	1	9	Y	1					80
02	DLQ G-10		1360	-0-	1360		5517	1358	2	2	9	Y	2					82
03	3100	N	1339	-0-	-1761		3756	1339	2			Y	-0-					82
04	3000	N	1288	-0-	-1712		2044	1288	2			Y	-0-					82
05	3100	N	1266	-0-	-1834		210	1266	2			Y	-0-					82

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

12	682	N	569	-0-	-113		-0-	569	2			N	-0-	92	1			35
01	682	N	181	-0-	-501		-0-	181	2			N	-0-					35
02	616	N	551	-0-	-65		-0-	551	2			N	-0-					35
03	688	N	688	-0-	-0-		-0-	688	2			N	-0-					35
04	585	N	585	-0-	-0-		-0-	585	2			N	-0-					35
05	705	N	705	-0-	-0-		-0-	705	2			N	-0-					35

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

12	588	N	588	-0-	-0-		-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-		-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-		-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-		-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-		-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-		-0-	584	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

12	352	N	352	-0-	-0-		-0-	352	2			N	-0-					49
01	310	N	282	-0-	-28		-0-	282	2			N	-0-					49
02	364	N	198	-0-	-166		-0-	198	2			N	-0-					49
03	341	N	286	-0-	-55		-0-	286	2			N	-0-					49
04	270	N	244	-0-	-26		-0-	244	2			N	-0-					49
05	217	N	86	-0-	-131		-0-	86	2			N	-0-					49

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
12	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-	42	1			47
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					47
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					47
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					47
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					47
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	2			N	-0-					47

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	N	2					30
01	899	N	670	-0-	-229	-0-	669	2	1	9	N	1					31
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	769	2			N	-0-					31
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					31
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	N	2					33
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	806	2	1	9	N	1					34

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

12	775	N	748	-0-	-27	-0-	746	2	2	9	N	2					97
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	684	2	4	9	N	4					101
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	2	3	9	N	3					104
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					104
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					104
05	899	N	824	-0-	-75	-0-	820	2	4	9	N	4					108

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	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

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					8
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					8
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					8
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					8
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					8
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					8

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782

12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	430	2	N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	12	1	701	2	N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	11	1	664	2	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	12	1	614	2	N	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	11	1	636	2	N	-0-					-0-
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	12	1	671	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

12	372	N	272	-0-	-100	-0-	271	2	1	9	N	1					52
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	194	2	1	9	N	1					53
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	198	2	1	9	N	1					54
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1					55
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					55
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1					56

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
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	39	1	54	2	N	-0-					12
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	39	1	109	2	N	-0-					12
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	35	1	112	2	N	-0-					12
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	39	1	128	2	N	-0-					12
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	38	1	146	2	N	-0-					12
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	39	1	151	2	N	-0-					12

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

12	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6	-0-	6	11	6	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		54	-0-	54	65	54	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	104	-0-	-65	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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

12	310	N	303	-0-	-7	-0-	19	1	284	2	N	-0-					41
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	19	1	282	2	N	-0-					41
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	18	1	250	2	N	-0-					41
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	2	N	-0-					41
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	19	1	276	2	N	-0-					41
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	2	N	-0-					41

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	12	1	1315	2	N	2					115
							2	9									
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	12	1	1345	2	N	12					127
							13	9									
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	11	1	1291	2	N	45	148	1			24
							50	9									
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	12	1	1486	2	N	19					43
							21	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	11	1	1393	2	N	16					59
							18	9									
05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	12	1	1445	2	N	27					86
							30	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					30
05	14B2	EXT	16	-0-	16	20	16	2			N	-0-					30

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

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

ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	620	-0-	-124	-0-	97	1	523	2	N	-0-					123
01	682	N	595	-0-	-87	-0-	97	1	498	2	N	-0-					123
02	588	N	540	-0-	-48	-0-	87	1	453	2	N	-0-					123
03	620	N	252	-0-	-368	-0-	97	1	155	2	N	-0-					123
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	94	1	541	2	N	-0-					123
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	97	1	531	2	N	-0-					123

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	97	1	1075	2	N	12					93
							13	9									
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	97	1	905	2	N	8					101
							9	9									
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	87	1	972	2	N	8					109
							9	9									
03	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	97	1	1047	2	N	9					118
							10	9									
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	94	1	1003	2	N	6					124
							7	9									
05	1178	N	887	-0-	-291	-0-	97	1	790	2	N	-0-					124

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	97	1	694	2	N	3					68
							3	9									
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	97	1	59	2	N	-0-					68
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	87	1	62	2	N	-0-					68
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	97	1	772	2	N	5					73
							6	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	94	1	1277	2	N	9					82
							10	9									
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	97	1	1160	2	N	1					83
							1	9									

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1592	2	13	9	N	12					267
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	2	19	9	N	17	196	1			88
02	1428	N	1409	-0-	-19	-0-	1396	2	13	9	N	12					100
03	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1560	2	15	9	N	14					114
04	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	1492	2	12	9	N	11					125
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1609	2	13	9	N	12					137

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-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
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					28
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					28
02	756	N	376	-0-	-380	-0-	376	2			N	-0-					28
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					28
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

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

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
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					40
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					40
02	896	N	837	-0-	-59	-0-	837	2			N	-0-					40
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					40
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					40
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					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
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					20
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					20
02	364	N	147	-0-	-217	-0-	147	2			N	-0-					20
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					20
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					20
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					20

LATIGO PETROLEUM, LLC 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
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					115
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					115
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					115
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					115
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					115
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					115

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					176
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					176
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					176
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					176
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					176
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					176

ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466

12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					112
01	4433	X	4255	-0-	-178	-0-	4255	3			N	-0-					112
02	4004	X	3794	-0-	-210	-0-	3794	3			N	-0-					112
03	4433	X	4051	-0-	-382	-0-	4051	3			N	-0-					112
04	4290	X	3858	-0-	-432	-0-	3858	3			N	-0-					112
05	4433	X	4017	-0-	-416	-0-	4017	3			N	-0-					112

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978

12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					180
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					180
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					180
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					180
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					180
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					180

ELLIS, DREW, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021925 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925

12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					198
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					198
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					198
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					198
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					198
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					198

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785

12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					33
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					33
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					33
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					33
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					33
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					33

HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876

12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					214
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					214
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					214
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					214
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					214
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					214

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					104
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					104
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					104
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					158
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					158
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					158
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					158
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					158
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					158

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					189
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					189
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					189
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					90
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					90
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					90
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					90
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					90
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					90

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					68
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					68
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					68
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					68
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					68
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					68

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					211
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					211
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					211
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					211
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					211
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					211

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
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					35
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					35
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					35
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					35
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					35
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					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
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					228
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					228
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					228
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					228
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					228
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					228

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
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					46
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					46
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					46
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					46
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					46
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					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
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					128
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					128
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					128
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					128
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					128
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					128

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
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					133
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					133
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					133
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					133
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					133
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					133

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
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					117
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					117
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					117
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					117
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					117
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					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
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					199
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					199
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					199
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					199
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					199
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					199

ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990

12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					137
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					137
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					137
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					137
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					137
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					137

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					25
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					25
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					25
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					25
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					25
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					25

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628

12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					198
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					198
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					198
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					198
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					198
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					198

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					23
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					23
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					23
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					23
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					23
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					23

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					200
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					200
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					200
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					200
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					200
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					200

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					350
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					350
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					350
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					350
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					350
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					350

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
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					183
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					183
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					183
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					183
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					183
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					183

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
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					56
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					56
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					56
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					56
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					56
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					56

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
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					52
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					52
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					52
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					52
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					52
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					52

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
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					292
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					292
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					292
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					292
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					292
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					292

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
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					27
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					27
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					27
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					27
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					27
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					332
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					332
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					332
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					332
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					332
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					332

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					180
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					180
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					180
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					180
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					180
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					180

COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					37
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					37
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					37
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					37
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					37
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					37

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					63
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					63
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					63
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					63
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					63
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					63

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					20
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					20
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					20
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					20
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					20
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					103
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					103
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					103
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					103
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					103
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					103

COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660

12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					62
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					62
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					62
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					62
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					62
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					62

COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					121
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					121
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					121
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					121
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					121
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					121

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					23
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					23
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					23
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					23
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					23
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					23

COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782

12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					115
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					115
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					115
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					115
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					115
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					140
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					140
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					140
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					140
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					140
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					140

ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280

12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					180
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					180
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					180
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					180
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					180
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					180

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311

12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					85
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					85
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					85
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					85
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					85
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					85

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					160
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					160
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					160
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					160
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					160
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					160

COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					101
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					101
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					101
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					101
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					101
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					101

BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					78
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					78
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					78
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					78
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					78
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					78

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758

12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					221
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					221
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					221
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					221
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					221
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					221

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					188
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					188
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					188
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					188
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					188

COURSON -B- 4 WELL #: 52 RRCID -> 156248 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648

12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					81
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					81
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					81
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					81
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					81
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					81

ODC WELL #: 3053 RRCID -> 156846 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722

12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					188
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					188
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					188
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					188
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					188
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					188

ODC "A" WELL #: 4760 RRCID -> 156932 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256

12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					162
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					162
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					162
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					162
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					162
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					162

WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					168
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					168
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					168
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	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

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					182
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					182
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					182
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					182
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					182
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					182

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961

12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					193
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					193
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					193
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					193
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					193
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					193

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					62
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					62
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					62
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					62
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					62
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					62

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					137
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					137
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					137
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					137
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					137
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					137

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					73
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					73
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					73
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					73
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					157
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					157
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					157
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					157
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					157
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					157

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, DREW "A" WELL #: RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-					132
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-					132
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-					132
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					132
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-					132
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-					132

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-					190
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-					190
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-					190
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-					190
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-					190
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-					190

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-					151
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-					151
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-					151
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-					151
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-					151
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-					151

SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-					190
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-					190
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-					190
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					190
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					190

COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-					181
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					181
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-					181
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-					181
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-					181
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-					181

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					280
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					280
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					280
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					280
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					280
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					280

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670

12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					93
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					93
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					93
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					93
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					93
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					93

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522

12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					50
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					50
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					50
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					50
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					50
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					50

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					148
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					148
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	463	3	105	9	N	95	195	1			48
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					48
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					48
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					48

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					84
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					84
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					84
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					84

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					415
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					415
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					415
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					415
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					415
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					415

COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					199
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					199
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					199
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					199
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					199
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					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
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					182
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					182
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					182
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					182
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					182
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					182

ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					178
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					178
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					178
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					178
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					178
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					178

ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					199
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					199
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					199
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					199
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					199
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					199

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					40
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					40
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					40
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					40
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					40
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					40

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					20
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					20
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					20
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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					107
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					107
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					107
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					107
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					107
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					107

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502

12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					85
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					85
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					85
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					85
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					85
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					85

ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030

12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					224
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					224
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					224
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					224
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					224
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					224

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309

12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					93
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					93
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					93
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					93
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					93
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					93

TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226

12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					210
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					210
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					210
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					210
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					210
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					210

MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981

12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					93
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					93
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					93
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					93
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					93
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					93

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					240
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					240
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					240
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					240
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					240
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					240

MORRIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 196484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326

12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					171
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					171
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					171
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					171
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					171
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					171

DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 199532 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					288
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					288
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	543	3	238	9	N	216	203	1			301
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					301
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					301
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					301

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					141
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					141
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					141
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					141
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1260	3	4	9	N	4					145
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					145

MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					176
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					176
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					176
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					176
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					176
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					176

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					497
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					497
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					497
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3					500
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					500
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					500

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	344	2	4	9	N	4	189	1			130
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	348	2	204	9	N	185					315
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					315
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					315
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					315
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					315

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249436 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					57
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					57
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					57
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					57
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					57
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					57

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634

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

MCINTIRE, W. B. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 274462 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					150
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					150
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					150
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					150
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					150
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					150

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					17
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					17
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					17
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					17
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					17
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					17

DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4215	-0-	-590	-0-	4215	2			N	-0-					281
01	4805	X	4329	-0-	-476	-0-	4177	2	152	9	N	138	202	1			217
02	4340	X	3781	-0-	-559	-0-	3711	2	70	9	N	64					281
03	4495	X	4125	-0-	-370	-0-	3848	2	277	9	N	252	190	1			343
04	4110	X	3949	-0-	-161	-0-	3949	2			N	-0-					343
05	4216	X	3066	-0-	-1150	-0-	2876	2	190	9	N	173	181	1			335

HALLIBURTON 849 WELL #: 4H RRCID -> 280463 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					559
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					559
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					559
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1	195	1			365
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					365
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-	194	1			171

MORRIS -A- WELL #: 8247H RRCID -> 280509 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1753	-0-	-727	-0-	1555	2	198	9	N	180	196	1			101
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	1937	2	1070	9	N	973	603	1			471
02	2464	X	1599	-0-	-865	-0-	1389	2	210	9	N	191	379	1			283
03	2728	X	2429	-0-	-299	-0-	2216	2	213	9	N	194	194	1			283
04	2580	X	2390	-0-	-190	-0-	2012	2	378	9	N	344	393	1			234
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2478	2	441	9	N	401	388	1			247

LINN, ROY -C- WELL #: 6546H RRCID -> 280512 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					282
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					282
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					282
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					282
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1462	2	128	9	N	116	160	1			238
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1859	2	48	9	N	44					282

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
12	9114	X	7736	-0-	-1378	-0-	7736	2			N	-0-					388
01	8990	X	8379	-0-	-611	-0-	8173	2	206	9	N	187	194	1			381
02	8008	X	7519	-0-	-489	-0-	7286	2	233	9	N	212	196	1			397
03	9083	X	7864	-0-	-1219	-0-	7651	2	213	9	N	194	194	1			397
04	8790	X	7318	-0-	-1472	-0-	6817	2	501	9	N	455	549	1			303
05	7750	X	6662	-0-	-1088	-0-	6662	2			N	-0-					303

HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					502
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					502
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					502
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					502
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					502
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					502

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					610
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					610
02	3388	X	3165	-0-	-223	-0-	3165	2			N	-0-					610
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					610
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					610
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					610

COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					45
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					45
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					45
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	224	3	186	9	N	169	169	1			45
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					45
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					45

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					201
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					201
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					201
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					201
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					201
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					201

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6658	-0-	-968	-0-	6658	2			N	-0-					370
01	7533	X	6268	-0-	-1265	-0-	6268	2			N	-0-					370
02	6804	X	5408	-0-	-1396	-0-	5408	2			N	-0-					370
03	7471	X	6912	-0-	-559	-0-	6912	2			N	-0-					370
04	7140	X	6652	-0-	-488	-0-	6652	2			N	-0-					370
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					370

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					245
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	388	2	292	9	N	265	201	1			309
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					309
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	786	2	77	9	N	70	202	1			177
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	472	2	356	9	N	324	199	1			302
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					302

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4346	-0-	-242	-0-	4346	2			N	-0-					311
01	4433	X	4354	-0-	-79	-0-	4354	2			N	-0-					311
02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					311
03	4433	X	4096	-0-	-337	-0-	4096	2			N	-0-					311
04	4260	X	4195	-0-	-65	-0-	4195	2			N	-0-					311
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					311

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	115	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	694	2	6	9	N	5					63
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	2	2	9	N	2					65
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	585	2			N	-0-					65
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	668	2	6	9	N	5					70
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					70
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	647	2	3	9	N	3					73

MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	30	1	1020	2	N	2					132
							2	9									
01	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	27	1	982	2	N	-0-					132
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	28	1	993	2	N	-0-					132
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	31	1	1085	2	N	-0-					132
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	30	1	1015	2	N	-0-					132
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	31	1	1089	2	N	-0-					132

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646

12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	928	2	N	-0-					174
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	27	1	843	2	N	-0-					174
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	28	1	930	2	N	-0-					174
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	30	1	919	2	N	-0-					174
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	29	1	907	2	N	-0-					174
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	30	1	926	2	N	-0-					174

PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	703	2	N	-0-					89
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	N	-0-					89
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	689	2	N	3					92
							3	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	N	-0-					92
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	28	1	704	2	N	8					100
							9	9									
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	31	1	720	2	N	-0-					100

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

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

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

12	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	31	1	1004	2	N	-0-					156
01	1054	N	909	-0-	-145	-0-	27	1	882	2	N	-0-					156
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	28	1	1024	2	N	4					160
							4	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	2	N	6					166
							7	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	28	1	1195	2	N	58	130	1			94
							64	9									
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	31	1	1756	2	N	58					152
							64	9									

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	N	-0-					33
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-					33
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	N	-0-					33
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-					33
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	30	1	329	2	N	-0-					33
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	31	1	337	2	N	-0-					33

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	31	1	1838	2	N	10					80
							11	9									
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	28	1	1732	2	N	6					86
							7	9									
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	28	1	1748	2	N	9					95
							10	9									
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	12					107
							13	9									
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	30	1	1719	2	N	10	60	1			57
							11	9									
*05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	31	1	1813	2	N	8					65
							9	9									

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
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-

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	31	1	4489	2	N	-0-					75
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	31	1	4301	2	N	-0-					75
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	28	1	4394	2	N	-0-					75
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	31	1	4649	2	N	-0-					75
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	30	1	4412	2	N	-0-					75
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	21	1	2963	2	N	-0-					75

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	-0-					241
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	N	-0-					241
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	28	1	940	2	N	-0-					241
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	31	1	1799	2	N	-0-					241
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	30	1	1783	2	N	-0-					241
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	31	1	1817	2	N	10					251
							11	9									

TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	31	1	2460	2	N	-0-					176
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	27	1	2014	2	N	1					177
							1	9									
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	28	1	2122	2	N	-0-					177
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	31	1	2076	2	N	78	168	1			87
							86	9									
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	30	1	1991	2	N	24					111
							26	9									
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	31	1	1963	2	N	14					125
							15	9									

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	45					122
							50	9									
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	N	33					155
							36	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	2	N	-0-					155
03	651	N	560	-0-	-91	-0-	31	1	527	2	N	2					157
							2	9									
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	30	1	510	2	N	32	144	1			45
							35	9									
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	31	1	449	2	N	18					63
							20	9									

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

12	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	31	1	3746	2	N	50					235
							55	9									
01	4061	X	3531	-0-	-530	-0-	31	1	3461	2	N	35	195	1			75
							39	9									
02	3668	X	3495	-0-	-173	-0-	28	1	3416	2	N	46					121
							51	9									
03	4030	X	3886	-0-	-144	-0-	31	1	3781	2	N	67					188
							74	9									
04	3780	X	2965	-0-	-815	-0-	30	1	2918	2	N	15	143	1			60
							17	9									
05	3875	X	3719	-0-	-156	-0-	31	1	3614	2	N	67					127
							74	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	621	-0-	-123	-0-	31	1	517	2	N	66	191	1			104
							73	9									
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	N	81					185
							89	9									
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	28	1	428	2	N	67					252
							74	9									
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	31	1	453	2	N	64	186	1			130
							70	9									
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	30	1	487	2	N	86					216
							95	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	72	183	1			105
							79	9									

BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	879	2	N	56	185	1			73
							62	9									
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	99					172
							109	9									
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	28	1	978	2	N	71					243
							78	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	2	N	68	190	1			121
							75	9									
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	2	N	53	91	1			83
							58	9									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1052	2	N	49					132
							54	9									

DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	31	1	2588	2	N	19					89
							21	9									
01	2666	N	2461	-0-	-205	-0-	29	1	2420	2	N	11					100
							12	9									
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	27	1	2377	2	N	37					137
							41	9									
03	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	28	1	2277	2	N	17					154
							19	9									
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	29	1	2609	2	N	7					161
							8	9									
05	2697	N	2309	-0-	-388	-0-	31	1	2256	2	N	20					181
							22	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
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	31	1	3279	2	N	94					213
							103	9									
01	3162	X	2786	-0-	-376	-0-	31	1	2713	2	N	38					251
							42	9									
02	2996	X	1235	-0-	-1761	-0-	26	1	1205	2	N	4	186	1			69
							4	9									
03	3410	X	118	-0-	-3292	-0-	31	1	87	2	N	-0-					69
04	3300	X	156	-0-	-3144	-0-	30	1	126	2	N	-0-					69
05	3410	X	158	-0-	-3252	-0-	31	1	127	2	N	-0-					69

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

12	3100	X	2389	-0-	-711	-0-	31	1	2323	2	N	32					158
							35	9									
01	3100	X	1743	-0-	-1357	-0-	31	1	1684	2	N	25					183
							28	9									
02	2800	X	1344	-0-	-1456	-0-	28	1	1304	2	N	11					194
							12	9									
03	2852	X	1199	-0-	-1653	-0-	31	1	1162	2	N	5					199
							6	9									
04	2520	X	1721	-0-	-799	-0-	30	1	1688	2	N	3					202
							3	9									
05	2387	X	1023	-0-	-1364	-0-	31	1	992	2	N	-0-					202

PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

12	992	N	939	-0-	-53	-0-	31	1	876	2	N	29					436
							32	9									
01	961	N	878	-0-	-83	-0-	31	1	816	2	N	28	195	1			269
							31	9									
02	896	N	894	-0-	-2	-0-	28	1	801	2	N	59	194	1			134
							65	9									
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	58	97	1			95
							64	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	30	1	960	2	N	60					155
							66	9									
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	31	1	1055	2	N	66					221
							73	9									

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

12	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	31	1	3051	2	N	42					179
							46	9									
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	28	1	3095	2	N	41	181	1			39
							45	9									
02	3024	X	2928	-0-	-96	-0-	28	1	2860	2	N	36					75
							40	9									
03	3348	X	2731	-0-	-617	-0-	31	1	2676	2	N	22					97
							24	9									
04	3240	X	2723	-0-	-517	-0-	29	1	2664	2	N	27					124
							30	9									
05	3255	X	2832	-0-	-423	-0-	31	1	2768	2	N	30					154
							33	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

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
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	31	1	3152	2	N	232	388	1			250
							255	9									
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	28	1	2837	2	N	243	186	1			307
							267	9									
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	28	1	2566	2	N	230	195	1			342
							253	9									
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	31	1	2963	2	N	293	388	1			247
							322	9									
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	30	1	2684	2	N	209	192	1			264
							230	9									
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	31	1	2942	2	N	242	194	1			312
							266	9									

PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

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
12	806	N	631	-0-	-175	-0-	30	1	588	2	N	12					166
							13	9									
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	31	1	750	2	N	13					179
							14	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	28	1	732	2	N	12					191
							13	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	10					201
							11	9									
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	28	1	650	2	N	3	123	1			81
							3	9									
05	868	N	695	-0-	-173	-0-	30	1	652	2	N	12					93
							13	9									

BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

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
12	930	N	714	-0-	-216	-0-	29	1	637	2	N	44					236
							48	9									
01	1054	N	710	-0-	-344	-0-	24	1	609	2	N	70	186	1			120
							77	9									
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	25	1	603	2	N	37					157
							41	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	912	2	N	-0-					157
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	902	2	N	27					184
							30	9									
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	N	37					221
							41	9									

HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

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
12	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	31	1	1794	2	N	17					308
							19	9									
01	1891	N	1223	-0-	-668	-0-	31	1	1190	2	N	2					310
							2	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	28	1	1748	2	N	14					324
							15	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	31	1	1796	2	N	11	285	1			50
							12	9									
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	30	1	1852	2	N	39					89
							43	9									
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	31	1	2002	2	N	25					114
							28	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	31	1	3182	2	N	112	185	1			84
							123	9									
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	31	1	2776	2	N	103					187
							113	9									
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	28	1	2235	2	N	85	190	1			82
							94	9									
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	29	1	2435	2	N	81					163
							89	9									
04	1320	X	1125	-0-	-195	-0-	7	1	1061	2	N	52					215
							57	9									
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	31	1	3617	2	N	185	180	1			220
							204	9									

BAGLEY 16 WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855

12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5116	2	416	9	N	378	394	1			213
01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4381	2	267	9	N	243	371	1			85
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2078	2	79	9	N	72					157
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4696	2	340	9	N	309	187	1			279
04	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	5694	2	688	9	N	625	578	1			326
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3603	2	161	9	N	146	194	1			278

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	238	1	2221	2	N	150	201	1			174
							165	9									
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	204	1	2093	2	N	132	164	1			142
							145	9									
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	224	1	2157	2	N	152					294
							167	9									
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	231	1	2202	2	N	127	196	1			225
							140	9									
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	240	1	2105	2	N	144	185	1			184
							158	9									
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	248	1	2128	2	N	134	181	1			137
							147	9									

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	244	1	2849	2	N	227	195	1			249
							250	9									
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	209	1	2634	2	N	164	199	1			214
							180	9									
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	47	1	2062	2	N	167	194	1			187
							184	9									
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	227	1	3376	2	N	243	182	1			248
							267	9									
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	240	1	3469	2	N	164	203	1			209
							180	9									
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	244	1	2714	2	N	223	193	1			239
							245	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3292	-0-		192		192	31	1	3229	2	N	29					192
									32	9									
01	3086	N	2894	-0-		-192		-0-	28	1	2841	2	N	23					215
									25	9									
02	2800	N	2881	-0-		81		81	28	1	2823	2	N	27					242
									30	9									
03	2758	X	2677	-0-		-81		-0-	31	1	2627	2	N	17	180	1			79
									19	9									
04	2446	X	2446	-0-		-0-		-0-	30	1	2398	2	N	16					95
									18	9									
05	2845	X	2845	-0-		-0-		-0-	31	1	2792	2	N	20					115
									22	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	7039	-0-		-277		-0-	31	1	6956	2	N	47					279
									52	9									
01	7316	X	6524	-0-		-792		-0-	28	1	6451	2	N	41					320
									45	9									
02	6608	X	6549	-0-		-59		-0-	28	1	6465	2	N	51	179	1			192
									56	9									
03	7037	X	6830	-0-		-207		-0-	31	1	6771	2	N	25					217
									28	9									
04	6810	X	6197	-0-		-613		-0-	28	1	6130	2	N	35					252
									39	9									
05	7254	X	6468	-0-		-786		-0-	31	1	6437	2	N	-0-					252

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2586	N	2586	-0-		-0-		-0-	31	1	2509	2	N	42					167
									46	9									
01	2418	N	2332	-0-		-86		-0-	28	1	2265	2	N	35	167	1			35
									39	9									
02	2450	N	2450	-0-		-0-		-0-	28	1	2379	2	N	39					74
									43	9									
03	2492	N	2492	-0-		-0-		-0-	30	1	2423	2	N	35					109
									39	9									
04	2342	N	2342	-0-		-0-		-0-	30	1	2278	2	N	31	99	1			41
									34	9									
05	2418	N	2228	-0-		-190		-0-	30	1	2164	2	N	31					72
									34	9									

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3514	X	3514	-0-		-0-		-0-	258	1	3029	2	N	206	361	1			123
									227	9									
01	3610	X	3610	-0-		-0-		-0-	273	1	3114	2	N	203	198	1			128
									223	9									
02	3073	X	3073	-0-		-0-		-0-	274	1	2674	2	N	114					242
									125	9									
03	3118	X	3118	-0-		-0-		-0-	252	1	2672	2	N	176	196	1			222
									194	9									
04	4165	X	4165	-0-		-0-		-0-	301	1	3572	2	N	265	390	1			97
									292	9									
05	3944	X	3944	-0-		-0-		-0-	286	1	3406	2	N	229	182	1			144
									252	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	376	1	4418	2	N	241	187	1			267
							265	9									
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	378	1	4309	2	N	204	368	1			103
							224	9									
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	314	1	3074	2	N	120					223
							132	9									
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	399	1	4235	2	N	300	385	1			138
							330	9									
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	329	1	3900	2	N	227	181	1			184
							250	9									
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	365	1	4355	2	N	248	194	1			238
							273	9									

PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	767	2	121	9	N	110	187	1			82
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	755	2	102	9	N	93					175
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	692	2	105	9	N	95	187	1			83
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	749	2	108	9	N	98	74	1			107
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	727	2	94	9	N	85					192
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	717	2	79	9	N	72	184	1			80

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	307	2	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	293	2	N	-0-					-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	31	1	10055	2	N	1506	1468	1			276
							1657	9									
01	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	31	1	12321	2	N	1233	1307	1			202
							1356	9									
02	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	28	1	9972	2	N	908	927	1			183
							999	9									
03	11749	X	10577	-0-	-1172	-0-	31	1	9589	2	N	870	727	1			326
							957	9									
04	13260	X	8942	-0-	-4318	-0-	30	1	8166	2	N	678	731	1			273
							746	9									
05	13702	X	7953	-0-	-5749	-0-	31	1	7265	2	N	597	731	1			139
							657	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COURSON WERMSKE 89 A WELL #: C001CN RRCID -> 299559 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7315 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67611	X	34771	-0-	-32840	-0-	31	1	34118	2	N	565	392	1			415
							622	9									
01	57040	X	30343	-0-	-26697	-0-	31	1	29751	2	N	510	589	1			336
							561	9									
02	44660	X	25497	-0-	-19163	-0-	28	1	24978	2	N	446	527	1			255
							491	9									
03	43214	X	25628	-0-	-17586	-0-	31	1	25107	2	N	445	543	1			157
							490	9									
04	37740	X	21836	-0-	-15904	-0-	30	1	21370	2	N	396	388	1			165
							436	9									
05	34782	X	19784	-0-	-14998	-0-	31	1	19342	2	N	374	385	1			154
							411	9									

ROY LINN 580 WELL #: C002PB RRCID -> 299675 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7571 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90582	X	49867	-0-	-40715	-0-	31	1	48215	2	N	1474	1505	1			189
							1621	9									
01	72943	X	42744	-0-	-30199	-0-	31	1	41312	2	N	1274	1084	1			379
							1401	9									
02	58744	X	37244	-0-	-21500	-0-	28	1	35945	2	N	1155	880	1			654
							1271	9									
03	57257	X	39732	-0-	-17525	-0-	31	1	38451	2	N	1136	1575	1			215
							1250	9									
04	53250	X	35032	-0-	-18218	-0-	30	1	33874	2	N	1025	1095	1			145
							1128	9									
05	49879	X	35218	-0-	-14661	-0-	31	1	34083	2	N	1004	727	1			422
							1104	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1058	2	N	25					146
							28	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	62	1	1095	2	N	23					169
							25	9									
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	958	2	N	60					229
							66	9									
03	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	62	1	941	2	N	13					242
							14	9									
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	60	1	955	2	N	1	182	1			61
							1	9									
05	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	62	1	1006	2	N	8					69
							9	9									

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	62	1	2049	2	N	-0-					53
01	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	62	1	1904	2	N	-0-					53
02	1960	N	1577	-0-	-383	-0-	56	1	1521	2	N	-0-					53
03	2108	N	62	-0-	-2046	-0-	62	1			N	-0-					53
04	1890	N	1425	-0-	-465	-0-	60	1	1365	2	N	-0-					53
05	1736	N	1115	-0-	-621	-0-	62	1	1053	2	N	-0-					53

RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

12	93	N	71	-0-	-22	-0-	32	1	39	9	N	35	195	1			77
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	28	1	28	9	N	25					102
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24	9	N	22					124
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	38	1	39	9	N	35					159
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	30	1	23	9	N	21					180
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	24	1	22	9	N	20					200

COURSON PARNELL 474 WELL #: 6474 RRCID -> 286780 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300

12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	54	1	457	2	N	28					210
							31	9									
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	58	1	440	2	N	15	197	1			28
							17	9									
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	56	1	422	2	N	18					46
							20	9									
03	527	N	103	-0-	-424	-0-	62	1	41	9	N	37					83
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	441	2	N	26					109
							29	9									
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	62	1	474	2	N	31					140
							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

12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS //CONT.// 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	217	1	576	3	N	-0-					95
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					95
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	1			N	-0-					95
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1426	2	45	9	N	41					136
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	998	1			N	-0-					136
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					-0-

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					-0-

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	709					N	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	229	1	796	3	N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	217	1	737	3	N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	208	1	682	3	N	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	761	1	405	2	N	10					10
							11	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					10
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 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
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	88	1	423	3	N	-0-					28
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	84	1	428	3	N	-0-					28
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	72	1	393	3	N	-0-					28
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	319	1	82	2	N	-0-					28
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

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

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

12	899	N	567	-0-	-332	-0-	295	1	271	3	N	1					52
							1	9									
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	844	1	253	3	N	-0-					52
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	1			N	-0-					52
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	216	1	319	2	N	-0-					52
04	870	N	572	-0-	-298	-0-	291	1			N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2026

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-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-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 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
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	431 6	1 9	1385	3	N	5					56
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	429 9	1 9	1341	3	N	8					64
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	422 6	1 9	1188	3	N	5					69
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1329 22	1 9	799	2	N	20					89
04	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	1587	1	28	9	N	25					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 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
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	272 133	1 9	537	3	N	121	188	1			147
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	194 76	1 9	416	3	N	69					216
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	252 262	1 9	500	3	N	238	189	1			265
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	542 167	1 9	274	2	N	152	189	1			228
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	232	1	140	9	N	127					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	175	1			48

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	120	-0-	-1461	-0-	120	2			N	-0-	180	1			80
01	1457	N	870	-0-	-587	-0-	750	2	120	9	N	109					189
02	1204	N	922	-0-	-282	-0-	786	2	136	9	N	124					313
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	692	2	98	9	N	89	185	1			217
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	614	2	110	9	N	100	181	1			136
05	1023	N	725	-0-	-298	-0-	630	2	95	9	N	86					222

MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 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
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	605	1	1136	3	N	44	191	1			116
							48	9									
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	487	1	911	3	N	32					148
							35	9									
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	586	1	1017	3	N	48					196
							53	9									
03	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	1075	1	569	2	N	37					233
							41	9									
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	541	1	46	9	N	42					110
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3210	-0-	110	110	1022	1	2146	3	N	38	190	1			144
							42	9									
01	2548	N	2438	-0-	-110	-0-	834	1	1562	3	N	38					182
							42	9									
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	668	1	1407	3	N	45					227
							50	9									
03	2325	X	2167	-0-	-158	-0-	1271	1	846	2	N	45					272
							50	9									
04	2250	X	2115	-0-	-135	-0-	839	1	55	9	N	50					114
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	58					118

LUTHI 'A' 401 WELL #: 7H RRCID -> 276481 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					22
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					22
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					22
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					22
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					22
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					22

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411 WELL #: 2H RRCID -> 276510 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	189	1	1082	2	N	11	63	1			29
							12	9									
01	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	197	1	1134	2	N	18					47
							20	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	183	1	906	2	N	78					125
							86	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	243	1	1139	2	N	134	155	1			104
							147	9									
04	1320	N	1055	-0-	-265	-0-	167	1	801	2	N	79					183
							87	9									
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	342	1	1584	2	N	186	173	1			196
							205	9									

MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153

12	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3005	2	234	9	N	213	191	1			214
01	3596	X	2957	-0-	-639	-0-	2762	2	195	9	N	177	191	1			200
02	3248	X	1744	-0-	-1504	-0-	1716	2	28	9	N	25					225
03	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	2985	2	200	9	N	182	183	1			224
04	3150	X	3039	-0-	-111	-0-	2853	2	186	9	N	169	184	1			209
05	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	2862	2	197	9	N	179	179	1			209

MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1755	2	175	9	N	159	184	1			154
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1742	2	158	9	N	144	182	1			116
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1577	2	174	9	N	158					274
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1703	2	229	9	N	208	363	1			119
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	140	110	1			149
05	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1717	2	134	9	N	122					271

MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

12	1085	N	986	-0-	-99	-0-	920	2	66	9	N	60					162
01	1054	N	976	-0-	-78	-0-	917	2	59	9	N	54					216
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	885	2	62	9	N	56	183	1			89
03	992	N	371	-0-	-621	-0-	371	2			N	-0-					89
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	35					124
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1017	2	85	9	N	77					201

MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

12	3441	X	1925	-0-	-1516	-0-	1849	2	76	9	N	69					150
01	2728	X	1902	-0-	-826	-0-	1815	2	87	9	N	79					229
02	1988	X	1765	-0-	-223	-0-	1698	2	67	9	N	61	184	1			106
03	2170	X	2003	-0-	-167	-0-	1938	2	65	9	N	59					165
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	59	74	1			150
05	1953	X	1877	-0-	-76	-0-	1808	2	69	9	N	63					213

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
12	3534	X	2475	-0-	-1059	-0-	878	1	1469	2	N	116	180	1			189
							128	9									
01	3534	X	953	-0-	-2581	-0-	792	1	26	2	N	123	174	1			138
							135	9									
02	3192	X	2684	-0-	-508	-0-	793	1	1786	2	N	95					233
							105	9									
03	3472	X	3088	-0-	-384	-0-	878	1	2089	2	N	110	190	1			153
							121	9									
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	850	1	1826	2	N	144					297
							158	9									
05	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	878	1	1923	2	N	116	174	1			239
							128	9									

MCGARRAUGH 154 WELL #: 2H RRCID -> 297121 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7720 - 11293

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
05	14B DENY	-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

12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					19
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					19
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					19
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					19
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					19
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					19

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

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

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1877	2	139	9	N	126	180	1			178
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1801	2	99	9	N	90	173	1			95
02	2100	N	1482	-0-	-618	-0-	1415	2	67	9	N	61					156
03	2015	N	1563	-0-	-452	-0-	1483	2	80	9	N	73					229
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1557	2	77	9	N	70	169	1			130
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					130

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

12	2976	X	2683	-0-	-293	-0-	2529	2	154	9	N	140					183
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2795	2	105	9	N	95	153	1			125
02	2688	X	2160	-0-	-528	-0-	2036	2	124	9	N	113					238
03	2976	X	2145	-0-	-831	-0-	2036	2	109	9	N	99					337
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	709	2	78	9	N	71	173	1			235
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					235

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	2	23	9	N	21					191
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					191
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	119	2	34	9	N	31	168	1			54
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	358	2	122	9	N	111					165
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					13
01	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					13
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					13
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					13
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	N	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	31	1	298	2	N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	6	1	279	2	N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	330	N	146	-0-	-184	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

12	14B	DENY	-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

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

12	14B	DENY	-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

TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	-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

WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

12	14B DENY	-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

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					50
01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-					50
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1063	2			N	-0-					50
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					50
04	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					50
05	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			N	-0-					50

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

12	14B	DENY	-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

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

12	14B	DENY	-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

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CAMPBELL WELL #: 3010 RRCID -> 200023 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
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

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					237
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	121	1	1413	2	N	62					299
							68	9									
02	2800	N	3455	-0-	655	655	3455	2			N	-0-					299
03	3100	N	2462	-0-	-638	17	2451	2	11	9	N	10					309
04	2510	N	2493	-0-	-17	-0-	2492	2	1	9	N	1	174	1			136
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2650	2	54	9	N	49					185

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
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					120
01	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					120
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	1139	2			N	-0-					120
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					120
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1192	2	7	9	N	6					126
05	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					126

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
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	N	6	191	1			24
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1088	2	17	9	N	15					39
02	616	N	310	-0-	-306	-0-	267	2	43	9	N	39					78
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	2	9	9	N	8					86
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1096	2	43	9	N	39					125
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1065	2	48	9	N	44					169

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
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1415	2	N	-0-					200
01	2015	N	1736	-0-	-279	-0-	37	1	1565	2	N	122	180	1			142
							134	9									
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	39	1	1629	2	N	11					153
							12	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	43	1	1606	2	N	10					163
							11	9									
04	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	45	1	1458	2	N	-0-					163
05	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	62	1	1660	2	N	70					233
							77	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
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	638	2	69	9	N	63	163	1			113
01	930	N	645	-0-	-285	-0-	617	2	28	9	N	25					138
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	704	2	136	9	N	124	154	1			108
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	738	2	101	9	N	92					200
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	721	2	34	9	N	31					231
05	930	N	836	-0-	-94	-0-	742	2	94	9	N	85					316

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	4371	X	4209	-0-	-162	-0-	55	1	3596	2	N	507	360	1			302
							558	9									
01	4061	X	3772	-0-	-289	-0-	43	1	3536	2	N	175	360	1			117
							193	9									
02	3584	X	3550	-0-	-34	-0-	1	1	3265	2	N	258	177	1			198
							284	9									
03	4216	X	4045	-0-	-171	-0-	3442	2	603	9	N	548	347	1			399
04	4080	X	3458	-0-	-622	-0-	6	1	3185	2	N	243	179	1			463
							267	9									
05	4216	X	3554	-0-	-662	-0-	8	1	3313	2	N	212	347	1			328
							233	9									

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218

12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4209	2	275	9	N	250	180	1			310
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	3978	2	179	9	N	163	356	1			117
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3753	2	297	9	N	270					387
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4108	2	248	9	N	225	347	1			265
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	3968	2	262	9	N	238	358	1			145
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4076	2	231	9	N	210	180	1			175

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780

12	6696	X	5320	-0-	-1376	-0-	5141	2	179	9	N	163	170	1			306
01	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	472	1	6229	2	N	114	174	1			246
							125	9									
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	477	1	5374	2	N	321	346	1			221
							353	9									
03	6696	X	6282	-0-	-414	-0-	513	1	5453	2	N	287	167	1			341
							316	9									
04	6480	X	5815	-0-	-665	-0-	474	1	5097	2	N	222	358	1			205
							244	9									
05	6696	X	6018	-0-	-678	-0-	478	1	5202	2	N	307	179	1			333
							338	9									

EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2802	2	305	9	N	277	179	1			322
01	2356	X	2074	-0-	-282	-0-	1931	2	143	9	N	130	180	1			272
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	1967	2	388	9	N	353	380	1			245
03	2356	X	1977	-0-	-379	-0-	1736	2	241	9	N	219	177	1			287
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2778	2	331	9	N	301	178	1			410
05	2356	X	1615	-0-	-741	-0-	86	1	1241	2	N	262	360	1			312
							288	9									

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	118	1	4138	2	N	254	179	1			383
							279	9									
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	125	1	3466	2	N	64	320	1			127
							70	9									
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	20	1	2471	2	N	-0-					127
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	76	1	3712	2	N	251					378
							276	9									
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	150	1	1783	2	N	128	178	1			328
							141	9									
05	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	127	1	2005	2	N	110	170	1			268
							121	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

12	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	49	1	2217	2	N	125					586
							138	9									
01	1054	X	831	-0-	-223	-0-	12	1	741	2	N	71	224	1			433
							78	9									
02	2156	X	53	-0-	-2103	-0-	53	2			N	-0-					433
03	2418	X	2254	-0-	-164	-0-	2138	2	116	9	N	105	144	1			394
04	2340	X	1893	-0-	-447	-0-	1687	2	206	9	N	187					581
05	2418	X	654	-0-	-1764	-0-	639	2	15	9	N	14	168	1			427

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	99	1	520	2	N	3					196
							3	9									
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	113	1	491	2	N	-0-					196
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	91	1	634	2	N	-0-					196
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	63	1	498	2	N	22					218
							24	9									
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	67	1	462	2	N	-0-					218
05	806	N	631	-0-	-175	-0-	79	1	552	2	N	-0-					218

PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

12	2728	X	2206	-0-	-522	-0-	15	1	2191	2	N	-0-					350
01	2263	X	2159	-0-	-104	-0-	20	1	2139	2	N	-0-	168	1			182
02	2072	X	1149	-0-	-923	-0-	1149	2			N	-0-					182
03	2201	N	1070	-0-	-1131	-0-	38	1	996	2	N	33					215
							36	9									
04	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	1	1	1947	2	N	17					232
							19	9									
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	3	1	2609	2	N	-0-					232

WOODRUFF-DECK 17A WELL #: 6H RRCID -> 291314 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6931 - 13376

12	475	X	475	-0-	-0-	-0-	444	2	31	9	N	28					323
01	186	X	120	-0-	-66	-0-	52	2	68	9	N	62					385
02	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	7	1	1464	2	N	110	180	1			315
							121	9									
03	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1215	2	11	9	N	10					325
04	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1091	2	143	9	N	130					455
05	1767	X	993	-0-	-774	-0-	6	1	914	2	N	66	179	1			342
							73	9									

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	687	1	495	2	N	-0-					42
01	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	156	1	1020	2	N	-0-					42
02	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	105	1	927	2	N	-0-					42
03	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	207	1	896	2	N	-0-					42
04	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	303	1	828	2	N	-0-					42
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	735	1	391	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	11	N	-0-	-0-	-11	-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
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					185
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					185
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					185
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					185
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					185
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					185

WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					80
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					80
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					80
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			N	-0-					80
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					80
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					80

BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					35
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					35
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					35
03	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					35
04	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3			N	-0-					35
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					35

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY //CONT.// 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					64
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					64
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					64
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					64
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					64
05	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	36	-0-	-1328	-0-	35	1	1	9	N	1					3
01	1085	N	231	-0-	-854	-0-	209	1	22	9	N	20					23
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	563	1	1131	2	N	121					144
							133	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	68	1			79
04	210	N	40	-0-	-170	-0-	40	2			N	-0-	26	1			53
05	3100	N	5917	-0-	2817	2817	5621	2	296	9	N	269	180	1			142

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	62	1	1143	2	N	2					107
							2	9									
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	N	1					108
							1	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	56	1	658	2	N	-0-					108
03	527	N	72	-0-	-455	-0-	62	1	10	9	N	9					117
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	536	2	N	-0-					117
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	657	2	N	5					122
							6	9									

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					12
01	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	3			N	-0-					12
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					12
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					12
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					12
05	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1969	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
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	60	1	713	2	N	-0-					56
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	62	1	751	2	N	-0-					56
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	56	1	716	2	N	-0-					56
03	589	N	62	-0-	-527	-0-	62	1			N	-0-					56
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	60	1	741	2	N	-0-					56
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	62	1	759	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	1	-0-	-92	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
01	124	N	47	-0-	-77	B -0-	47	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	B -0-	92	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	59	N	59	-0-	-0-	B -0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	B -0-	22	2			N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	B -0-	114	2			N	-0-					-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	1	-0-	-154	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
01	155	N	78	-0-	-77	B -0-	78	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	B -0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0-	B -0-	79	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	B -0-	92	2			N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	B -0-	164	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
AUDREY OIL & GAS LLC 036817
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
01	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
*05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
*05	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
01	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3		N	-0-			-0-
02	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527	N	438	-0-	-89 B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
04	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3		N	-0-			-0-
*05	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3		N	-0-			-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. (I) GAS 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	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
01	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372	N	302	-0-	-70 B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
*05	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3		N	-0-			-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BCE-MACH III LLC 040209
ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
01	682	N	667	-0-	-15 B	-0-	667	3		N	-0-			-0-
02	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3		N	-0-			-0-
04	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3		N	-0-			-0-
05	682	N	616	-0-	-66 B	-0-	616	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	390	N	341	-0-	-49 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-

BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-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
12	682	N	678	-0-	-4 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11 B	-0-	702	3			N	-0-					-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
12	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-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
12	620	N	610	-0-	-10 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	630	N	507	-0-	-123 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	3			N	-0-					-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
12	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	285	-0-	-87 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	390	N	325	-0-	-65 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	372	N	315	-0-	-57 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	335	-0-	-37 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	310	N	245	-0-	-65 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH 2746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1026	-0-	-59 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	924	N	904	-0-	-20 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	983	-0-	-40 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	990	N	713	-0-	-277 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	992	N	973	-0-	-19 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-

DARSEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-

FOWLER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	122	-0-	-88 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	600	N	438	-0-	-162 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-

GLASS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	448	N	443	-0-	-5 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	487	-0-	-40 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3			N	-0-					-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
12	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	527	N	463	-0-	-64 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	450	N	385	-0-	-65 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-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
12	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-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
12	186	N	100	-0-	-86 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	155	N	90	-0-	-65 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	140	N	61	-0-	-79 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	330	N	176	-0-	-154 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	630	-0-	-21 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	630	N	585	-0-	-45 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38 B	-0-	613	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	496	N	454	-0-	-42 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	713	N	663	-0-	-50 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	651	N	546	-0-	-105 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	588	N	546	-0-	-42 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	609	-0-	-42 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	620	N	431	-0-	-189 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-

HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	519	-0-	-101 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	570	N	306	-0-	-264 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	558	N	498	-0-	-60 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	496	N	398	-0-	-98 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	434	N	296	-0-	-138 B	-0-	296	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	403	N	315	-0-	-88 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	403	N	335	-0-	-68 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					115
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					115
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	118	3	12	9	N	11					126
04	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	85	3			N	-0-					126
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					126

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	832	-0-	-284 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	926	-0-	-94 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	992	N	968	-0-	-24 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	434	N	383	-0-	-51 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	387	-0-	-78 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	372	N	237	-0-	-135 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-

KROUCH WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	197	-0-	-51 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	227	-0-	-21	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	372	N	306	-0-	-66	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	584	-0-	-98	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	558	N	549	-0-	-9	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	545	-0-	-44	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	558	N	520	-0-	-38	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	269	-0-	-10	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	268	-0-	-11	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	203	-0-	-67	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MCLEAN, CITY OF WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	573	-0-	-47 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	540	N	472	-0-	-68 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-

MOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	600	N	549	-0-	-51 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-

PAULK WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	533	-0-	-56 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	527	N	459	-0-	-68 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	465	N	416	-0-	-49 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	23	-0-	-380 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	124	N	48	-0-	-76 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	419	-0-	-46 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	420	N	357	-0-	-63 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	270	N	86	-0-	-184 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-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
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-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
12	403	N	252	-0-	-151 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	279	N	223	-0-	-56 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	252	N	204	-0-	-48 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-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
12	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3			N	-0-					-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
12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TIBBETS WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	560	N	544	-0-	-16 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	522	-0-	-129 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	570	N	301	-0-	-269 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	589	N	499	-0-	-90 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-

VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	386	-0-	-48 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	403	N	315	-0-	-88 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	372	N	280	-0-	-92 B	-0-	280	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

WILSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	330	N	143	-0-	-187 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	715	-0-	-29 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	667	-0-	-46 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	630	N	581	-0-	-49 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	682	N	615	-0-	-67 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	544	-0-	-76	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	532	N	531	-0-	-1	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

WOODS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	342	-0-	-61	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	312	-0-	-29	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	B	-0-	305	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

YOES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	519	-0-	-8	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	510	N	437	-0-	-73	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-

ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-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
12	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	620	N	607	-0-	-13	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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
12	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-

SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 10/06/1953 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2460 - 2468

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

12	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

12	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
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	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A

12	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

12	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

12	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A

12	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	124	N	66	-0-	-58 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-

ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	341	N	282	-0-	-59 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/08/1959 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

12	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

12	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	465	N	395	-0-	-70 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	510	-0-	-48 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	651	N	596	-0-	-55 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	570	N	492	-0-	-78 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-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
12	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	120	N	26	-0-	-94 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-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
12	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	527	N	453	-0-	-74 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-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
12	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-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
12	279	N	218	-0-	-61 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	279	N	144	-0-	-135 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	224	N	54	-0-	-170 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	5	-0-	-212 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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
12	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-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
12	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-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
12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-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
12	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-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
12	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	620	N	573	-0-	-47 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	260	-0-	-50 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

CITY GOLF CLUB WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	124	-0-	-62 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	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-

COLEMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

DEGER WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-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
12	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-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
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EMMERT -A- WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	434	N	418	-0-	-16	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-

FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	306	-0-	-4	B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
01	310	N	283	-0-	-27	B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02	308	N	275	-0-	-33	B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	199	-0-	-111	B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04	270	N	97	-0-	-173	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3		N	-0-			-0-

FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3		N	-0-			-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3		N	-0-			-0-

FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
01	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
02	196	N	162	-0-	-34	B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3		N	-0-			-0-

GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

12	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02	112	N	64	-0-	-48	B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3		N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

12	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248	N	210	-0-	-38	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04	270	N	194	-0-	-76	B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	279	N	239	-0-	-40	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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
12	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	240	N	173	-0-	-67 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-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
12	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
04	1135	N	1113	-0-	-22 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1144	-0-	-3 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

12 INJECT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
01 INJECT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
02 INJECT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
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

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

12	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

12	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	255	-0-	-55 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-	-60 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	341	N	286	-0-	-55 B	-0-	286	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	15	-0-	-78 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	120	N	25	-0-	-95 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
12	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
12	217	N	147	-0-	-70	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	94	-0-	-92	B	-0-	94	3			N	-0-					-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
12	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	280	N	170	-0-	-110	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	257	-0-	-22	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	300	N	221	-0-	-79	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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
12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-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
12	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	300	N	195	-0-	-105 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-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
12	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

LONE STAR PRODUCING CO. WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	465	N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	392	N	339	-0-	-53 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	420	N	322	-0-	-98 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	186	N	120	-0-	-66 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	140	N	74	-0-	-66 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

MASSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-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
12	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	476	N	423	-0-	-53 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-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
12	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-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
12	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-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
12	186	N	130	-0-	-56 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

12	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	233	-0-	-77	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	330	N	223	-0-	-107	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

12	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	336	-0-	-5	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93	N	30	-0-	-63	B	-0-	30	3			N	-0-					1
01	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					1
02	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					1
04	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					1
05	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					1

MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

12	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-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
12	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-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
12	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-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
12	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	14	N	6	-0-	-8 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	293	-0-	-17	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	252	N	193	-0-	-59	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	264	-0-	-15	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-

NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	346	-0-	-26	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

NEWKIRK WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-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
12	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-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
12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-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
12	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-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
12	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-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
12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-

NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-

NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	240	N	139	-0-	-101 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	221	-0-	-58 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	270	N	194	-0-	-76 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	196	N	110	-0-	-86 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	100	-0-	-86 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-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
12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-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
12	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-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
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-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
12	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	434	N	345	-0-	-89 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	304	-0-	-130 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	420	N	321	-0-	-99 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-

SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-

SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	100	-0-	-86 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	140	N	59	-0-	-81 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-

SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	218	-0-	-30	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	151	-0-	-89	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	339	-0-	-2	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	3			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	113	-0-	-42	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

12	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270	N	156	-0-	-114 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	279	N	199	-0-	-80 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

12	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035

12	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	420	N	339	-0-	-81 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-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
12	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-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
12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-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
12	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	240	N	126	-0-	-114 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-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
12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	3			N	-0-					-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
12	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-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
12	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-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
12	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-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
12	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-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
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-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
12	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-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
12	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-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
12	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-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
12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	252	N	155	-0-	-97 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	300	N	196	-0-	-104 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-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
12	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-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
12	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	265	-0-	-45	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	B	-0-	271	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	39	-0-	-23	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	256	-0-	-178	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	390	N	274	-0-	-116	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	153	-0-	-33	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	58	-0-	-35	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-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
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-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
12	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-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
12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-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
12	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	310	N	258	-0-	-52 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	242	-0-	-99 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	300	N	236	-0-	-64 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	336	N	199	-0-	-137 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	278	-0-	-94 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	330	N	234	-0-	-96 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	496	N	463	-0-	-33	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	496	N	417	-0-	-79	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	444	-0-	-21	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	248	N	216	-0-	-32	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	219	-0-	-29	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	527	N	440	-0-	-87 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	252	N	193	-0-	-59 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	159	-0-	-89 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	361	-0-	-42 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-

WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	180					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	180					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	180					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 180																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	180					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	180					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	180					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A

12	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	224	N	138	-0-	-86	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-

CHRISTNER WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A

12	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

12	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

12	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044

12	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	364	N	250	-0-	-114	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	320	-0-	-52	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-

FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	465	N	394	-0-	-71 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
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	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

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
12	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

12	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

12	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-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
12	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-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
12	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	280	N	185	-0-	-95 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-

KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
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	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEDDER WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-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
12	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 4 RRCID -> 093132 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

12	341	N	312	-0-	-29	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	274	-0-	-36	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044

12	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

12	124	N	102	-0-	-22	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

12	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-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
12	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

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
12	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	168	N	104	-0-	-64 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-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
12	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	168	N	120	-0-	-48 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	101	-0-	-147 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-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
12	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-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
12	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	186	N	105	-0-	-81	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	224	N	157	-0-	-67	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	270	N	196	-0-	-74	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-

BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	541	-0-	-17	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	527	N	465	-0-	-62	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-

MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	339	-0-	-2	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXOLA WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	172	-0-	-45	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	147	-0-	-39	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	544	-0-	-14	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	535	-0-	-23	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-

STAHLS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	806	N	772	-0-	-34 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	728	N	666	-0-	-62 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	819	-0-	-18 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-

MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	112	-0-	-140	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

KNOLL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

BARNES -A- WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	736	-0-	-8	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	744	N	696	-0-	-48	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	712	-0-	-32	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	793	-0-	-137	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
01	868	N	793	-0-	-75	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	281	-0-	-91 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	300	N	217	-0-	-83 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70 B	-0-	271	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					18
01	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					18
02	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	3			N	-0-					18
04	480	N	450	-0-	-30 B	-0-	450	3			N	-0-					18
05	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					18

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	496	N	451	-0-	-45	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	459	-0-	-37	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1007	-0-	-16	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	982	-0-	-103	B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	996	-0-	-27	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	341	-0-	-31	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	472	-0-	-24	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	356	-0-	-16	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	368	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	558	N	535	-0-	-23	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	501	-0-	-26	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	307	-0-	-34	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	357	-0-	-15	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	372	N	329	-0-	-43	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	287	-0-	-85	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 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
12	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 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
12	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	210	N	103	-0-	-107	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	154	-0-	-32	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-

HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	399	-0-	-4	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	434	N	380	-0-	-54	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	385	-0-	-18	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-

KROUCH WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	361	-0-	-42	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-

RICE WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	475	-0-	-21	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	465	N	420	-0-	-45 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-

FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	408	-0-	-88 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-

HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-

MAJOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	728	N	716	-0-	-12 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	780	N	745	-0-	-35 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	371	-0-	-1	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	362	-0-	-10	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	191	-0-	-57	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	60	-0-	-126	B	-0-	60	3			N	-0-					11
01	217	N	51	-0-	-166	B	-0-	51	3			N	-0-					11
02	56	N	42	-0-	-14	B	-0-	42	3			N	-0-					11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					11
04	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					11
05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					11

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	372	N	354	-0-	-18	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	322	-0-	-50	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-

CUBINE WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	344	-0-	-28	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	372	N	328	-0-	-44	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	296	-0-	-45	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 170021 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	205	-0-	-43	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TIBBETS WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 171255 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MOREMAN WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -B- WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	343	-0-	-91 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	360	N	245	-0-	-115 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	372	N	287	-0-	-85 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 3 RRCID -> 171528 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

STUBBS WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	372	N	231	-0-	-141 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	638	-0-	-75 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	682	N	623	-0-	-59 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	560	N	544	-0-	-16 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-

COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	411	-0-	-23	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	331	-0-	-10	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	341	N	304	-0-	-37	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	312	-0-	-29	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	496	N	462	-0-	-34	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	459	-0-	-37	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-

YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	241	-0-	-100	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	330	N	212	-0-	-118	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	341	N	232	-0-	-109	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

12	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	240	N	173	-0-	-67 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-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
12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-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
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-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
12	961	N	872	-0-	-89 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	961	N	823	-0-	-138 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	899	N	897	-0-	-2 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	451	-0-	-107 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	558	N	468	-0-	-90 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	496	N	395	-0-	-101 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	491	-0-	-98	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	589	N	505	-0-	-84	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-

BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	510	-0-	-17	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	589	N	528	-0-	-61	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	495	-0-	-1	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50	B	-0-	477	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	496	N	442	-0-	-54	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	496	N	423	-0-	-73	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	410	-0-	-24	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-

SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	431	-0-	-65	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	465	N	400	-0-	-65	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-

FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	409	-0-	-25	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	292	-0-	-49	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	391	-0-	-74	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	450	N	370	-0-	-80	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	434	N	343	-0-	-91	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	425	-0-	-102	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	527	N	414	-0-	-113	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	409	-0-	-25	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	434	N	383	-0-	-51	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	224	N	90	-0-	-134 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	193	-0-	-55 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	589	N	587	-0-	-2 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-	-51 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	775	N	707	-0-	-68 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	726	-0-	-18 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	775	N	708	-0-	-67 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	511	-0-	-140 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	600	N	573	-0-	-27 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-

KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	396	-0-	-38 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	434	N	339	-0-	-95 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	463	-0-	-64 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	465	N	393	-0-	-72 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-

CUBINE WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-

JOHNSTON WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	806	N	773	-0-	-33 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	750	N	700	-0-	-50 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	806	N	737	-0-	-69 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
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. (I) GAS 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	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	301	-0-	-102 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 2548 PERF. 2398 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	775	N	708	-0-	-67 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	712	-0-	-32 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	690	N	639	-0-	-51 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	515	-0-	-43 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	473	-0-	-54 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-

BARKER -A- WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

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
12	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	408	-0-	-57 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3			N	-0-					-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
12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-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
12	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	282	-0-	-90 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-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
12	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
01	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	722	-0-	-53 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	744	N	720	-0-	-24 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-

HERRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	749	-0-	-57 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	806	N	719	-0-	-87 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	693	-0-	-51 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	690	N	624	-0-	-66 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	744	N	733	-0-	-11 B	-0-	733	3			N	-0-					-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
12	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	333	-0-	-70 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	183	-0-	-282 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	450	N	374	-0-	-76 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	465	N	404	-0-	-61 B	-0-	404	3			N	-0-					-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
12	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-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
12	558	N	492	-0-	-66 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	527	N	463	-0-	-64 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-

HUGGINS WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-

HUGGINS WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	713	N	687	-0-	-26 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

ASHBY WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	304	-0-	-6	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	286	-0-	-24	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 203 RRCID -> 204330 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2184 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 204468 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2566 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

HANNER WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					17
01	341	N	327	-0-	-14	B	-0-	327	3			N	-0-					17
02	308	N	278	-0-	-30	B	-0-	278	3			N	-0-					17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	295	-0-	-46	B	-0-	295	3			N	-0-					17
04	330	N	295	-0-	-35	B	-0-	295	3			N	-0-					17
05	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	287	3			N	-0-					17

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2391 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	558	N	466	-0-	-92 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	445	-0-	-51 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-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
12	465	N	149	-0-	-316	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	496	N	211	-0-	-285	B	-0-	211	3			N	-0-					-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
12	682	N	569	-0-	-113	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	589	N	553	-0-	-36	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	B	-0-	554	3			N	-0-					-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
12	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	502	-0-	-2	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	618	-0-	-2	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-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
12	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	353	-0-	-19	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-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
12	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	341	N	296	-0-	-45	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

12	682	N	677	-0-	-5 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	682	N	653	-0-	-29 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	679	-0-	-3 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

12	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	930	N	910	-0-	-20 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	812	N	778	-0-	-34 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	870	N	855	-0-	-15 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

12	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
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	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

12	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	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-

DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

12	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	374	-0-	-60 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	360	N	263	-0-	-97 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	527	N	503	-0-	-24 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	3			N	-0-					-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
12	527	N	282	-0-	-245 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	496	N	191	-0-	-305 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-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
12	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
01	899	N	821	-0-	-78 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	784	N	754	-0-	-30 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	814	-0-	-54 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					16
01	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					16
02	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					16
04	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	3			N	-0-					16
05	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	3			N	-0-					16

BURDINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	410	-0-	-55 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	420	N	342	-0-	-78 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	465	N	379	-0-	-86 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	341	N	263	-0-	-78 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	713	N	598	-0-	-115 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	704	-0-	-9 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	682	N	554	-0-	-128 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-

WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2461 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300	N	247	-0-	-53 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-

GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

YOES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					245
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					245
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					245
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					245
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					245
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					245

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	527	N	457	-0-	-70 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-

GOLDSTONE WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-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
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-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
12	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-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
12	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-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
12	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-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
12	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	390	N	345	-0-	-45 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CUBINE WELL #: 4 RRCID -> 221258 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2494 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	527	N	474	-0-	-53 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	486	-0-	-41 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-

HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 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
12	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	480	N	417	-0-	-63 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	297	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

FOWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	992	N	625	-0-	-367 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	868	N	808	-0-	-60 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	903	-0-	-58 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-

DARSEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	266	-0-	-44 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	300	N	231	-0-	-69 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

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
12	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-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
12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-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
12	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-					-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
12	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	558	N	478	-0-	-80 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	499	-0-	-59 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	280	N	238	-0-	-42	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	237	-0-	-73	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	279	N	211	-0-	-68	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

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
12	279	N	219	-0-	-60	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	279	N	219	-0-	-60	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-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
12	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-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
12	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					35
01	682	N	648	-0-	-34	B	-0-	648	3			N	-0-					35
02	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3			N	-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	652	-0-	-61	B	-0-	652	3			N	-0-					35
04	630	N	548	-0-	-82	B	-0-	548	3			N	-0-					35
05	682	N	637	-0-	-45	B	-0-	637	3			N	-0-					35

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
12	434	N	357	-0-	-77	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	372	N	330	-0-	-42	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	352	-0-	-20	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-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
12	744	N	730	-0-	-14	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	744	N	703	-0-	-41	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	712	-0-	-32	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	690	N	630	-0-	-60	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	713	N	708	-0-	-5	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2436 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1984	-0-	-62 B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
01	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1970	-0-	-14 B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1732	-0-	-188 B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1884	-0-	-131 B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	744	N	679	-0-	-65 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	674	-0-	-101 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	660	N	578	-0-	-82 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-

HUDGINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 242351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2292 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	937	-0-	-24 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	961	N	890	-0-	-71 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	840	N	821	-0-	-19 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	889	-0-	-41 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	870	N	842	-0-	-28 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 5 RRCID -> 242393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2234 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	128	-0-	-244 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 4 RRCID -> 246863 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
MCLARTY-LESTER -A- WELL #: 1080 RRCID -> 025944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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
12	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-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
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-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
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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
12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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
12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -E- WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	169					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	169					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	169					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	169					N	NO RPT					-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
12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	723					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	285					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	155	N	62	-0-	-93 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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
12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
01	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
*04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	138				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	138				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	138				N	-0-			-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	138				N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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
12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

12	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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
12	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

12	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*04	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380

12	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	589	N	103	-0-	-486	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914

12	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

12	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMY WELL #: 3 RRCID -> 116999 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938

12	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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
12	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2023	-0-	-240 B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
*04	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	W	148	-0-	148 B	3747	148	3			N	-0-					-0-
01	0	W	145	-0-	145 B	3892	145	3			N	-0-					-0-
02	0	W	150	-0-	150 B	4042	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4042																	
03	0	W	160	-0-	160 B	4202	160	3			N	-0-					-0-
04	0	W	172	-0-	172 B	4374	172	3			N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	4374					N	NO RPT					-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
12	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

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
12	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-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
12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
OL' BOYS OPERATIONS LLC //CONT.// 100665
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
12	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	3			N	-0-					-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
12	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	3			N	-0-					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RETRIEVER OPERATING LLC 102469
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
12	372	N	335	-0-	-37 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PNG PRODUCTION, LLC 102497
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	108	-0-	108 B	108	108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 108																	
03	14B2	EXT	120	-0-	120 B	228	120	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	133	-0-	133 B	361	133	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	361					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	35	-0-	35 B	35	35	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	128	-0-	128 B	163	128	2			N	-0-					-0-
05	270	R	107	-0-	-163 B	-0-	107	2			N	-0-					-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
12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	62	N	5	-0-	-57 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-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
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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
12	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-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
12	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-			-0-

DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
04	240	N	218	-0-	-22	B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2		N	-0-			-0-

F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	8	N	7	-0-	-1	B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	13	N	4	-0-	-9	B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2		N	-0-			-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
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	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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
12	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-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
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-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
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	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-

SATTERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 026736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-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
12	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	130	-0-	130 B	130	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 130																	
03	14B2	EXT	133	-0-	133 B	263	133	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	83	-0-	83 B	346	83	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	346					N	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	55	-0-	55 B	55	55	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	55					N	NO RPT					-0-

BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497

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
12	12	N	5	-0-	-7 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	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-

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
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-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
12	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
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	2			N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497

TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 026802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-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. (I) GAS 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	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2			N	-0-					-0-

SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-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
12	186	N	75	-0-	-111	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-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
12	403	N	290	-0-	-113	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*05	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	51	-0-	51	B	51	51	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	51					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	51					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 51																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	51					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	202	-0-	202	B	253	202	2			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	253					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	106	-0-	106	B	106	106	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	106					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	297	-0-	297	B	297	297	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	297					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	297					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 297																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	297					N	-0-					-0-
04	488	R	191	-0-	-297	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	116	-0-	116	B	116	116	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	116					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	116					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 116																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	116					N	-0-					-0-
04	212	R	96	-0-	-116	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	148	-0-	148	B	148	148	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	466	-0-	466	B	614	466	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	440	-0-	440	B	1054	440	2		N	-0-			-0-

LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372 N	369	-0-	-3	B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
01	372 N	369	-0-	-3	B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
02	336 N	94	-0-	-242	B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	360 N	248	-0-	-112	B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
*05	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-			-0-

LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	40	-0-	40	B	40	40	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	145	-0-	145	B	185	145	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	101	-0-	101	B	286	101	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	24	-0-	24	B	24	24	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	56	-0-	56	B	80	56	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	86	-0-	86	B	166	86	2		N	-0-			-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	222	-0-	-367 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*05	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	61	-0-	61	B	61	61	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	200	-0-	200	B	261	200	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	186	-0-	186	B	447	186	2			N	-0-					-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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	85	-0-	85	B	85	85	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	85					N	NO RPT					-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
12	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	186	N	93	-0-	-93 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	39	-0-	39 B	39	39	2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			39									
03	14B2 EXT	37	-0-	37 B	76	37	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	39	-0-	39 B	115	39	2		N	-0-			-0-
05	166 R	51	-0-	-115 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	60	-0-	60 B	60	60	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	12	-0-	12 B	72	12	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	3	-0-	3 B	75	3	2		N	-0-			-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	122	-0-	122 B	122	122	2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			122									
03	14B2 EXT	106	-0-	106 B	228	106	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	107	-0-	107 B	335	107	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	111	-0-	111 B	446	111	2		N	-0-			-0-

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	54	-0-	54 B	54	54	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	158	-0-	158 B	212	158	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	162	-0-	162 B	374	162	2		N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	12	-0-	-391 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	166	-0-	166 B	166	166	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	409	-0-	409 B	575	409	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	355	-0-	355 B	930	355	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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
12	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-

FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

12	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

12	31	N	7	-0-	-24	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7	N	6	-0-	-1	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	14	N	6	-0-	-8	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

AMRWR, LLC 102699
ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-

CLOSE, BRYAN H. 161200
GLASSCOCK-HANNER WELL #: 2 RRCID -> 100820 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1489 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-

COLEMAN, JOHN D. 167276
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	116	-0-	-39	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DALF ENERGY LLC 197641
MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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

12	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	248	N	140	-0-	-108	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	341	N	175	-0-	-166	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	280	N	160	-0-	-120	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	155	N	82	-0-	-73	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	140	N	75	-0-	-65	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	217	N	109	-0-	-108	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	168	N	100	-0-	-68	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	341	N	178	-0-	-163	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	308	N	162	-0-	-146	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
01	341	N	175	-0-	-166	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	280	N	160	-0-	-120	B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
01	403	N	211	-0-	-192	B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
02	336	N	192	-0-	-144	B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
01	372	N	205	-0-	-167	B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	336	N	187	-0-	-149	B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
01	217	N	109	-0-	-108	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	168	N	100	-0-	-68	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
01	248	N	137	-0-	-111	B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	224	N	125	-0-	-99	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3		N	-0-			-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. (I) GAS 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	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
01	279	N	142	-0-	-137	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02	224	N	130	-0-	-94	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3		N	-0-			-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. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	186	N	93	-0-	-93	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	168	N	85	-0-	-83	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	341	N	175	-0-	-166	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	280	N	160	-0-	-120	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	186	N	96	-0-	-90	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	168	N	87	-0-	-81	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	279	N	148	-0-	-131	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	252	N	135	-0-	-117	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	403	N	208	-0-	-195	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	336	N	190	-0-	-146	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	124	N	63	-0-	-61	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	112	N	57	-0-	-55	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
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
12	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
01	248	N	131	-0-	-117	B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
02	224	N	120	-0-	-104	B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
01	186	N	96	-0-	-90	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
02	168	N	87	-0-	-81	B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
01	124	N	63	-0-	-61	B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
02	112	N	57	-0-	-55	B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3		N	-0-			-0-

DAVIS & SIMMONS 206800
DAVIS, O. WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DE BO PRODUCTION CO. 209090
TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 9 RRCID -> 025958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	833	-0-	-159	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
01	899	N	577	-0-	-322	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	11	-0-	-826	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	744	N	254	-0-	-490	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	806	N	736	-0-	-70 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	672	N	659	-0-	-13 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	602	-0-	-142 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-

GALMOR, BOBBY D. 293320
NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	684					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	684					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	684					N	-0-					-0-
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-

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
12	H15	VIOL	268	-0-	268 B	3724	268	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	169	-0-	169 B	3893	169	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	3893					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3893																	
03	14B	DENY	115	-0-	115 B	4008	115	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	306	-0-	306 B	4314	306	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	290	-0-	290 B	4604	290	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	248	N	169	-0-	-79 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	114	-0-	-165 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	3878					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	3878					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	3878					N	-0-					-0-
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-

MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
VANDERBERG WELL #: 1 RRCID -> 023764 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	-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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	H15	VIOL	-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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	H15	VIOL	-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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	515	-0-	-74	B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	651	N	478	-0-	-173	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	588	N	467	-0-	-121	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	2			N	-0-					-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	806	N	793	-0-	-13	B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	899	N	737	-0-	-162	B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	812	N	654	-0-	-158	B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	674	-0-	-132	B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	2			N	-0-					-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
12	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2026																	

OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	992	N	362	-0-	-630 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	992	N	729	-0-	-263 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1053	-0-	-63 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-

IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

IRISH CITY OIL & GAS, INC. 426340
BLACKKETTER WELL #: 1 RRCID -> 094914 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1892

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JMAR PETROLEUM LLC 427899
HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

12	31	N	49	-0-	18 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
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
12	434	N	424	-0-	-10	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-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
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	321	-0-	11	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

BAILEY, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	185	-0-	61	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JIP ROCK, LLC 432942
EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 044356 COMPL. DATE 07/03/1968 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*04	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*04	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
THUT WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 026671 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*04	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677

12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEJAN, INC. 495727
DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 026678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	186	N	67	-0-	-119 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
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
12	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
01	217	N	93	-0-	-124	B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 2 RRCID -> 026689 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, A. J. -C- WELL #: 1 RRCID -> 127533 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
01	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
02	168	N	163	-0-	-5	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	186	N	154	-0-	-32	B	-0-	154	2		N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
01	186	N	70	-0-	-116	B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	140	N	33	-0-	-107	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	84	-0-	-71	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
LIONHEART ENERGY CORPORATION //CONT.// 501830
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
12	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	347	-0-	-25	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	249	-0-	-30	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

12	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

LISLE, JACK 502900
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892

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

LITTLE OIL & GAS 503644
ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	125	R	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
LITTLE OIL & GAS //CONT.// 503644
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	6	R	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	13	-0-	13	B	13	13	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	13					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	13					N	-0-					-0-
04	13	R	-0-	-0-	-13	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	123	R	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*05	139	R	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2500 - 2755

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL RANCH 548192
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

12	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*05	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
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
12	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
01	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
02	196	N	193	-0-	-3 B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
05	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3		N	-0-			-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
12	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
04	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
05	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-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
12	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3		N	-0-			-0-
04	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3		N	-0-			-0-
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3		N	-0-			-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
12	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-				N	-0-			-0-
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	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		N	-0-			-0-

MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-

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
12	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
01	341	N	277	-0-	-64 B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	280	N	266	-0-	-14 B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
*05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328

BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	227	-0-	-21	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
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	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 6 RRCID -> 026504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	248	N	227	-0-	-21	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
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	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	217	N	193	-0-	-24	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
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
12	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	403	N	185	-0-	-218 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	248	N	121	-0-	-127 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-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
12	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	248	N	109	-0-	-139 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	186	N	84	-0-	-102 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	310	N	139	-0-	-171 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	248	N	118	-0-	-130 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	186	N	90	-0-	-96 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	186	N	91	-0-	-95 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	155	N	79	-0-	-76 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
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
12	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 12/20/1928 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 026449 COMPL. DATE 04/30/1934 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 026450 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BACK & AXELROD WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	372	N	253	-0-	-119 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	336	N	235	-0-	-101 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-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
12	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-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
12	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	496	N	447	-0-	-49 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	448	N	416	-0-	-32 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	3			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, D. N. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 026864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	310	N	201	-0-	-109	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	280	N	99	-0-	-181	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-

FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2355 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH 2362 PERF. N/A

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

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	713	N	638	-0-	-75 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	672	N	586	-0-	-86 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	560	-0-	-277 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	630	N	522	-0-	-108 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	248	N	186	-0-	-62 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	186	N	100	-0-	-86 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	168	N	49	-0-	-119 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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-

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

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 026935 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
12	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S. WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-

WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

12	186	N	8	-0-	-178	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	186	N	4	-0-	-182	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
12	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

MORSE-ALEXANDER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-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. (I) GAS 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	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-

WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	496	N	450	-0-	-46 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	420	N	404	-0-	-16 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-

WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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
12	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	527	N	412	-0-	-115 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	341	N	254	-0-	-87 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	308	N	229	-0-	-79 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	682	N	587	-0-	-95 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	588	N	544	-0-	-44 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	639	-0-	-43 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

THUT WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	186	N	92	-0-	-94	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			N	-0-					-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
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-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
12	341	N	88	-0-	-253	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	248	N	133	-0-	-115	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	155	N	14	-0-	-141	B	-0-	14	2			N	-0-					-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
12	558	N	247	-0-	-311	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-					-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
12	93	N	56	-0-	-37	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-					N	-0-					-0-
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	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-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
12	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	775	N	714	-0-	-61 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-

BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 06/20/1956 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	224	N	138	-0-	-86 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2026																	

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	392	N	171	-0-	-221 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	224	N	5	-0-	-219	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	196	N	121	-0-	-75	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	39					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	39					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	39					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	39					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	392	N	261	-0-	-131 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	392	N	152	-0-	-240 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	196	N	81	-0-	-115 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	280	N	158	-0-	-122 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*04	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-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
12	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

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
12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190

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
12	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
*05	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2		N	-0-			-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
12	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	7	N	6	-0-	-1	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-			-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
12	465	N	414	-0-	-51	B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
01	465	N	411	-0-	-54	B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2		N	-0-			-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2		N	-0-			-0-
*05	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	2		N	-0-			-0-

JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-

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
12	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
01	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2		N	-0-			-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
12	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190

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
12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-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
12	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

PURSLEY, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-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
12	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-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
12	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-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
12	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*05	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190

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
12	279	N	261	-0-	-18	B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
01	279	N	260	-0-	-19	B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
02	252	N	251	-0-	-1	B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2		N	-0-			-0-

JIM-DOC WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-

KATE WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2		N	-0-			-0-

LELIA WELL #: 1 RRCID -> 026575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-

LENA WELL #: 1 RRCID -> 026576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2		N	-0-			-0-

WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2		N	-0-			-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
12	248	N	56	-0-	-192	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	248	N	130	-0-	-118	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2026																		

SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634

SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BACK WELL #: 2 RRCID -> 025864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
12	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-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
12	434	N	410	-0-	-24	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	434	N	342	-0-	-92	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	378	-0-	-25	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
12	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
01	93	N	46	-0-	-47	B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05	217	N	99	-0-	-118	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-

MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341	N	303	-0-	-38	B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
01	341	N	210	-0-	-131	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
05	372	N	351	-0-	-21	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341	N	248	-0-	-93	B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
01	310	N	214	-0-	-96	B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3		N	-0-			-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2026 - WELL PLUGGED 02/19/26															

BINKLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
01	217	N	177	-0-	-40	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02	196	N	175	-0-	-21	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	184	-0-	-33	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
04	180	N	91	-0-	-89	B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BINKLEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
01	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	84	N	82	-0-	-2	B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	90	N	43	-0-	-47	B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
01	186	N	157	-0-	-29	B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	168	N	154	-0-	-14	B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	150	N	81	-0-	-69	B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-

BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BOATMAN BANK WELL #: 3 RRCID -> 026916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BARBEE, O. V. WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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
12	248	N	46	-0-	-202 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					201
01	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					201
02	196	N	122	-0-	-74 B	-0-	122	3			N	-0-					201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	83	-0-	-165 B	-0-	83	3			N	-0-					201
04	210	N	90	-0-	-120 B	-0-	90	3			N	-0-					201
05	124	N	86	-0-	-38 B	-0-	86	3			N	-0-					201

LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

BAILEY, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

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
12	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-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
12	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-

RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A

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

RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12 14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

12 14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
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
12	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RENEAU OIL CO. 701746
KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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_____ 04/23/2026 - WELL PLUGGED 04/23/26

KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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_____ 04/24/2026 - WELLS PLUGGED 04/24/26																		

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2026																		

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 026401 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1311																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	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_____ 04/29/2026 - WELL PLUGGED 04/29/26																		

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2026																		

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2026																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2026																		

MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MACINA WELL #: 3 RRCID -> 093510 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2026																		

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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_____ 04/20/2026 - PLUGGED 4/20/26																		

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2026 - WELL PLUGGED 03/25/26																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-
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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2026

MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2026

BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2026

BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2026

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		Y	-0-			-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
12	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2		Y	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	309					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	309					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	309					N	-0-					-0-
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-

SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337
CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337

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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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

12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	93	N	44	-0-	-49 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-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. (I) GAS 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	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-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
12	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-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
12	341	N	226	-0-	-115 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	341	N	190	-0-	-151 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-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
12	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	310	N	188	-0-	-122 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-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
12	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	186	N	95	-0-	-91 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-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
12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	186	N	121	-0-	-65 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	113	-0-	-73 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	155	N	24	-0-	-131 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

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
12	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-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
12	682	N	490	-0-	-192 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	558	N	274	-0-	-284 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	382	-0-	-114 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2			N	-0-					-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
12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-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
12	186	N	7	-0-	-179 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	186	N	96	-0-	-90 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	168	N	111	-0-	-57 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	217	N	84	-0-	-133 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	217	N	86	-0-	-131 B	-0-	86	2			N	-0-					-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
12	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	155	N	9	-0-	-146 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

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
12	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	248	N	128	-0-	-120 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-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
12	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	372	N	236	-0-	-136 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-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
12	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	217	N	113	-0-	-104 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	341	N	246	-0-	-95 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	124	N	53	-0-	-71 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	217	N	63	-0-	-154 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	168	N	82	-0-	-86 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	93	N	28	-0-	-65 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	36	-0-	-57 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9	N	2	-0-	-7 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	124	N	39	-0-	-85 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-

TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11	N	1	-0-	-10 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	11	N	1	-0-	-10 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
01	279	N	170	-0-	-109 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
02	252	N	207	-0-	-45 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-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
12	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-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
12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-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
12	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-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
12	620	N	457	-0-	-163 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	620	N	257	-0-	-363 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	476	N	332	-0-	-144 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	364	-0-	-101 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	2			N	-0-					-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
12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

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
12	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
STINE-HAWKINS //CONT.// 821850
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
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-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
12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-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
12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

SUPA ENERGY, INC. 830245
ROACH, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 026942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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_____ 04/17/2026 - WELL PLUGGED 04/17/26																		

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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_____ 04/14/2026 - WELL PLUGGED 04/14/26																		

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2026 - WELL PLUGGED 05/08/26																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2026 - WELL PLUGGED 05/08/26													

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2026													

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	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_____ 04/06/2026													

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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_____ 04/08/2026 - WELL PLUGGED 04/08/26																		

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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_____ 04/09/2026 - WELL PLUGGED 04/09/26																		

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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_____ 04/02/2026																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			Y	-0-					-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
12	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			Y	-0-					-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
12	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
12	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	434	N	277	-0-	-157 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	392	N	305	-0-	-87 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

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
12	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	340	-0-	-63 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-					-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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-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
12	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-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
12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

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
12	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

GUNTER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026347 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	252	N	36	-0-	-216 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-

KEGEL, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-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
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-					-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
12	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					-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
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	67	-0-	-57 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-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
12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-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
12	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	372	N	169	-0-	-203 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	372	N	1	-0-	-371 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-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
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	341	N	281	-0-	-60 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-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
12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PITSCH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 026849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

AYER, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LAYCOCK WELL #: B 1 RRCID -> 027016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-

VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

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

PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	118	-0-	-68 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

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

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912

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

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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942

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

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

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

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 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
12	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030

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

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
12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			Y	-0-					78
01	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			Y	-0-					78
02	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			Y	-0-					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2			Y	-0-					78
04	30	N	19	-0-	-11	B	-0-	19	2			Y	-0-					78
05	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2			Y	-0-					78

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
12	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

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

BRUTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 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
12	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-

CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 102543 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684

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

MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	250	-0-	-153 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	341	N	24	-0-	-317 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
01	646	N	476	-0-	-170 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	581	N	548	-0-	-33 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 E RRCID -> 105731 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046

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

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
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-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
12	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
12	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

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

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
12	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-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
12	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	434	N	197	-0-	-237 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	392	N	1	-0-	-391 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	374	-0-	-60 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-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
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-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
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	441	N	441	-0-		-0- B	-0-	441	3			N	-0-					76
01	372	N	314	-0-		-58 B	-0-	314	3			N	-0-					76
02	309	N	309	-0-		-0- B	-0-	309	3			N	-0-					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	340	-0-		-94 B	-0-	340	3			N	-0-					76
04	330	N	330	-0-		-0- B	-0-	330	3			N	-0-					76
05	341	N	337	-0-		-4 B	-0-	337	3			N	-0-					76

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
12	622	N	622	-0-		-0- B	-0-	622	3			N	-0-					63
01	558	N	517	-0-		-41 B	-0-	517	3			N	-0-					63
02	557	N	557	-0-		-0- B	-0-	557	3			N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	670	N	670	-0-		-0- B	-0-	670	3			N	-0-					63
04	628	N	628	-0-		-0- B	-0-	628	3			N	-0-					63
05	638	N	638	-0-		-0- B	-0-	638	3			N	-0-					63

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
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

6A PRODUCTION 953900
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

12	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

12	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

12	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-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

12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC //CONT.// 016536
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
12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
01	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY OIL & GAS LLC 036817
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
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-

BCE-MACH III LLC 040209
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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
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-

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

12	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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
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-

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
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
02	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-			-0-

NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
01	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
02	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
03	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
04	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
01	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
02	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
03	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
04	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
05	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

12	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		N	-0-			-0-
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
03	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
05	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			-0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

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-

WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
05	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
01	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
01	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
01	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	963	-0-	-215	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

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

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 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
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-

POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 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
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-

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 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
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-

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 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
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-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 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
12	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 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
12	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
01	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
02	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
04	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

12	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
01	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

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-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

12	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
01	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

12	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

12	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

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

FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

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

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
12	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
02	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
01	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

12	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
01	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
03	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 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
12	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
01	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
01	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
02	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
05	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-

CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
01	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
03	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
04	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
05	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			-0-

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
01	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-			-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
01	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
04	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

12	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
01	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
01	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
03	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
04	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
05	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
01	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	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
12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
04	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	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
12	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
01	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	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
12	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
01	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	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
12	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
01	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	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
12	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
01	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	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
12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
01	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	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
12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	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
12	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	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
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-

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
12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
03	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

12	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
01	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
01	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

12	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUTT WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A

12	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

12	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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
12	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

12	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
01	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
02	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
01	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
01	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
02	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
04	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
01	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

12	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
01	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
02	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

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
12	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	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
12	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	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
12	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	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
12	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
01	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	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
12	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
04	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	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
12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	527	N	201	-0-	-326	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	390	N	42	-0-	-348	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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-

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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

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

OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 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
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 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
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-

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-

KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

12	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

12	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
01	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
02	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

12	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

12	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

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

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

12	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	682	N	327	-0-	-355	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*05	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

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-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
05	14B	DENY	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

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC //CONT.// 076788
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC 083233
BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

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

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	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-

WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
02	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1384	2	427	9	Y	388	375	1			142
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1366	2	287	9	Y	261	374	1			29
02	1568	N	1082	-0-	-486	-0-	844	2	238	9	Y	216	187	1			58
03	1798	N	1491	-0-	-307	-0-	1247	2	244	9	Y	222	176	1			104
*04	1590	N	1208	-0-	-382	-0-	899	2	309	9	Y	281	367	1			18
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1049	2	234	9	Y	213	177	1			54

SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			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
12	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	414	-0-	-202	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	441	-0-	-219	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

12	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			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-

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
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	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	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
12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	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
12	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	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
12	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2		N	-0-			-0-
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2		N	-0-			-0-
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	522	2		N	-0-			-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
01	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
02	1708	N	1668	-0-	-40	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
04	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372	N	49	-0-	-323	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
01	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
02	1316	N	1240	-0-	-76	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	931	-0-	-77	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	896	N	618	-0-	-278	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

12	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 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
12	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
01	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
03	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A

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

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
01	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
02	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
03	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
04	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 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
12	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

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

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
01	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
01	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
01	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
01	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
01	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366

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

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 5230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
01	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 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
12	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
01	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
01	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
01	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
01	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
02	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
04	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
01	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
01	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
02	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
01	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
01	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
02	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

12	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
01	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
01	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
01	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
02	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
04	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
01	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
02	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MASTERSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
01	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
01	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
01	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
01	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
01	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
02	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MASTERSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
01	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
02	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
01	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
03	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
01	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
01	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 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
12	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
01	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
01	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MASTERSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 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
12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
04	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 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
12	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 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
12	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
02	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
04	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 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
12	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
01	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
02	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 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
12	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
01	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 06/20/1949 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
01	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592

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

SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 09/11/1950 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SNEED P WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 02/27/1951 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/25/1951 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	496	1	3479	2	N	-0-					-0-
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	496	1	3384	2	N	-0-					-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	448	1	2918	2	N	-0-					-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	496	1	3489	2	N	-0-					-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	480	1	3347	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
01	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1331	-0-	-97	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
01	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
01	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

12	2480	N	2315	-0-	-165	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2001	-0-	-479	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	853	-0-	-15	-0-	834	2	19	9	N	17	11	1			13
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	798	2	18	9	N	16	22	1			7
02	784	N	540	-0-	-244	-0-	525	2	15	9	N	14	15	1			6
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	862	2	14	9	N	13	14	1			5
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	805	2	14	9	N	13	11	1			7
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					7

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	449	2	15	9	N	14	10	1			13
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	432	2	13	9	N	12	15	1			10
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	286	2	10	9	N	9	10	1			9
03	465	N	236	-0-	-229	-0-	232	2	4	9	N	4	4	1			9
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	479	2	10	9	N	9	9	1			9
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					9

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
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	370	2	14	9	N	13	9	1			13
01	354	X	354	-0-	-0-	-0-	344	2	10	9	N	9	13	1			9
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	246	2	9	9	N	8	9	1			8
03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	395	2	7	9	N	6	7	1			7
04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	375	2	8	9	N	7	6	1			8
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	444	2	19	9	N	17	11	1			9
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	620	2	28	9	N	25	26	1			8
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	305	2	21	9	N	19	21	1			6
03	614	X	614	-0-	-0-	-0-	595	2	19	9	N	17	16	1			7
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	700	2	22	9	N	20	19	1			8
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

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

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	167	X	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1	1	1			1
01	156	X	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2	2	1			1
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	81	2	6	9	N	5	2	1			4
03	110	X	110	-0-	-0-	-0-	104	2	6	9	N	5	3	1			6
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	N	4	1	1			9
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	40	X	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	44	X	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	127	X	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	N	2	2	1			1
01	117	X	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	N	2	3	1			-0-
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	142	X	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	N	2	1	1			1
04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	423	2	8	9	N	7	9	1			2
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	336	2	8	9	N	7	8	1			1
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	211	2	7	9	N	6	6	1			1
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	N	4	3	1			2
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	N	5	6	1			1
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	187	2	4	9	N	4	3	1			3
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3	5	1			1
02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	N	3	3	1			1
03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	N	3	3	1			1
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1	1	1			1
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	615	X	615	-0-	-0-	-0-	603	2	12	9	N	11	8	1			7
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	643	2	15	9	N	14	15	1			6
02	500	X	500	-0-	-0-	-0-	485	2	15	9	N	14	14	1			6
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	754	2	12	9	N	11	13	1			4
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	724	2	14	9	N	13	10	1			7
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	X	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	N	2	2	1			1
01	130	X	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	N	2	3	1			-0-
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1123	2	25	9	N	23	21	1			10
01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	844	2	21	9	N	19	25	1			4
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	929	2	25	9	N	23	18	1			9
03	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1076	2	15	9	N	14	18	1			5
04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1060	2	15	9	N	14	16	1			3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WILLIAMS -A- WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	137	X	137	-0-	-0-	-0-	99	1	38	2	N	-0-			-0-
01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	53	1	11	2	N	-0-			-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

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

HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-			-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-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
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	217	1	1487	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1204	-0-	-253	-0-	168	1	1036	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	900	-0-	-276	-0-	105	1	795	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	161	1	1382	2	N	-0-			-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	210	1	1276	2	N	-0-			-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-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
12	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	372	1	789	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	967	-0-	-149	-0-	372	1	595	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	733	-0-	-303	-0-	192	1	541	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	372	1	661	2	N	-0-			-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	360	1	819	2	N	-0-			-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	403	1	1940	2	N	-0-			-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	390	1	1348	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	52	-0-	-1152	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03	1829	N	982	-0-	-847	-0-	340	1	642	2	N	-0-			-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	390	1	1785	2	N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-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
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	600	1	761	2	N	-0-			-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	142	1	395	2	N	-0-			-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	257	1	538	2	N	-0-			-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	386	1	920	2	N	-0-			-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	600	1	1049	2	N	-0-			-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-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
12	1116	N	916	-0-	-200	-0-	372	1	544	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	496	1	514	2	N	-0-			-0-
02	812	N	650	-0-	-162	-0-	317	1	333	2	N	-0-			-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	383	1	555	2	N	-0-			-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	600	1	601	2	N	-0-			-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-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
12	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
01	1209	N	172	-0-	-1037	-0-	172	2			N	-0-			-0-
02	1092	N	330	-0-	-762	-0-	330	2			N	-0-			-0-
03	1116	N	517	-0-	-599	-0-	517	2			N	-0-			-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	191	1	776	2	N	-0-			-0-
03	651	N	416	-0-	-235	-0-	49	1	367	2	N	-0-			-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	356	1	1662	2	N	-0-			-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	403	1	2018	2	N	-0-			-0-
01	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	364	1	1734	2	N	-0-			-0-
02	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	221	1	1082	2	N	-0-			-0-
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	91	1	620	2	N	-0-			-0-
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	377	1	2337	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	403	1	1090	2	N	-0-			-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	359	1	939	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	263	1	654	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	58	-0-	-1182	-0-	58	2			N	-0-			-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	371	1	1384	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	837	1	2489	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	2707	-0-	-517	-0-	639	1	2068	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	1976	-0-	-936	-0-	486	1	1490	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	882	-0-	-2435	-0-	189	1	693	2	N	-0-			-0-
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	756	1	2710	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
02	952	N	577	-0-	-375	-0-	577	2			N	-0-			-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
04	1050	N	65	-0-	-985	-0-	65	2			N	-0-			-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1116	N	792	-0-	-324	-0-	792	2			N	-0-			-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
02	700	N	571	-0-	-129	-0-	113	1	458	2	N	-0-			-0-
03	806	N	239	-0-	-567	-0-	28	1	211	2	N	-0-			-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	232	1	1083	2	N	-0-			-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	403	1	1839	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	1683	-0-	-487	-0-	375	1	1308	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	1193	-0-	-235	-0-	190	1	1003	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	124	-0-	-2108	-0-	124	2			N	-0-			-0-
04	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	390	1	2562	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	613	1	791	2	N	-0-			-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	484	1	642	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	716	-0-	-320	-0-	308	1	408	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	524	1	762	2	N	-0-			-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	600	1	829	2	N	-0-			-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	403	1	1665	2	N	-0-			-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	331	1	1046	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1091	-0-	-85	-0-	247	1	844	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	206	-0-	-1716	-0-	26	1	180	2	N	-0-			-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	390	1	1570	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	620	1	1152	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	620	1	980	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1022	-0-	-574	-0-	409	1	613	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	603	1	787	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	600	1	886	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	217	1	981	2	N	-0-			-0-
01	744	N	255	-0-	-489	-0-	7	1	248	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	809	-0-	-227	-0-	126	1	683	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	55	-0-	-1154	-0-	14	1	41	2	N	-0-			-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	210	1	708	2	N	-0-			-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	310	1	881	2	N	-0-			-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	280	1	751	2	N	-0-			-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	170	1	460	2	N	-0-			-0-
03	310	N	77	-0-	-233	-0-	10	1	67	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	300	1	1080	2	N	-0-			-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 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
12	1023	N	790	-0-	-233	-0-	790	2			N	-0-			-0-
01	899	N	677	-0-	-222	-0-	677	2			N	-0-			-0-
02	784	N	398	-0-	-386	-0-	398	2			N	-0-			-0-
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-			-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	735	1	932	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	583	1	710	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	925	-0-	-671	-0-	365	1	560	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1062	-0-	-612	-0-	308	1	754	2	N	-0-			-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	810	1	1227	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	292	1	437	2	N	-0-			-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	332	1	889	2	N	-0-			-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	334	1	901	2	N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1165	-0-	-323	-0-	192	1	973	2	N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	127	1	593	2	N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	152	1	900	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	228	1	1297	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	341	1	3864	2	N	-0-					-0-
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	253	1	2589	2	N	-0-					-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	175	1	1964	2	N	-0-					-0-
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	248	1	2393	2	N	-0-					-0-
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	325	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	350	1	1613	2	N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	351	1	1708	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	838	-0-	-870	-0-	137	1	701	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	334	1	1590	2	N	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	372	1	1721	2	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 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
12	2511	N	2370	-0-	-141	-0-	372	1	1998	2	N	-0-					-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	299	1	1565	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1434	-0-	-78	-0-	208	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	351	1	1912	2	N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	390	1	2129	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1891	N	737	-0-	-1154	-0-	174	1	563	2	N	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	267	1	1288	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1011	-0-	-585	-0-	208	1	803	2	N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	286	1	1387	2	N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	390	1	1374	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-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
12	3100	N	3879	-0-	779	779	310	1	3569	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2879	-0-	-221	558	240	1	2639	2	N	-0-					-0-
02	2629	N	2071	-0-	-558	-0-	170	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	270	1	3097	2	N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	300	1	3422	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-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
12	1922	N	1338	-0-	-584	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1157	-0-	-495	-0-	464	1	693	2	N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	505	1	1351	2	N	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	476	1	1287	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810

12	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	403	1	1547	2	N	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	403	1	1369	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1131	-0-	-269	-0-	234	1	897	2	N	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	351	1	1631	2	N	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	390	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2914	N	2640	-0-	-274	-0-	837	1	1803	2	N	-0-					-0-
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	621	1	1484	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1490	-0-	-1142	-0-	432	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2455	-0-	-459	-0-	626	1	1829	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2733	-0-	-87	-0-	810	1	1923	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	620	1	1082	2	N	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	620	1	943	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1157	-0-	-411	-0-	560	1	597	2	N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	620	1	1134	2	N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	600	1	1041	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

12	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	403	1	924	2	N	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	403	1	904	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	754	-0-	-310	-0-	364	1	390	2	N	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	403	1	1079	2	N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	390	1	1215	2	N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	375	1	1512	2	N	-0-					-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	315	1	1170	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	850	-0-	-382	-0-	162	1	688	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1266	-0-	-625	-0-	207	1	1059	2	N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	325	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	265	1	1146	2	N	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	332	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	678	-0-	-1002	-0-	130	1	548	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	126	1	1044	2	N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	390	1	1573	2	N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	155	1	2196	2	N	-0-			-0-
01	876	X	876	-0-	-0-	-0-	68	1	808	2	N	-0-			-0-
02	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	94	1	1498	2	N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	369	1	3386	2	N	-0-			-0-
01	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	260	1	1510	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	1588	-0-	-1268	-0-	280	1	1308	2	N	-0-			-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	531	1	3398	2	N	-0-			-0-
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	600	1	6268	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			-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
12	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
01	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
02	308	N	63	-0-	-245	-0-	63	2			N	-0-			-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	570	N	265	-0-	-305	-0-	265	2			N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	620	1	2224	2	N	-0-			-0-
01	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	560	1	1902	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	1550	-0-	-1026	-0-	340	1	1210	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	1584	-0-	-1268	-0-	540	1	1044	2	N	-0-			-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	600	1	2263	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-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
12	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	620	1	5352	2	N	-0-			-0-
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	530	1	4336	2	N	-0-			-0-
02	2268	X	621	-0-	-1647	-0-	50	1	571	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			-0-
04	4890	X	3428	-0-	-1462	-0-	350	1	3078	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	403	1	3030	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1400	-0-	-1142	-0-	170	1	1230	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1459	-0-	-1341	-0-	142	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	351	1	2871	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3207	-0-	-3	-0-	390	1	2817	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

12	2821	N	2796	-0-	-25	-0-	620	1	2176	2	N	-0-					-0-
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	620	1	1895	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1599	-0-	-305	-0-	350	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	858	-0-	-1932	-0-	117	1	741	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	1687	-0-	-743	-0-	160	1	1527	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	394	1	2671	2	N	-0-					-0-
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	334	1	2138	2	N	-0-					-0-
02	2688	N	1567	-0-	-1121	-0-	206	1	1361	2	N	-0-					-0-
03	3007	N	2489	-0-	-518	-0-	321	1	2168	2	N	-0-					-0-
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	390	1	2337	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	885	-0-	-231	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 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
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
02	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	2			N	-0-			-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 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
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
03	1209	N	941	-0-	-268	-0-	941	2			N	-0-			-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-			-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	73	1	513	2	N	-0-			-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	115	1	868	2	N	-0-			-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	130	1	819	2	N	-0-			-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	580	1	2700	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	560	1	2253	2	N	-0-			-0-
02	2548	X	2141	-0-	-407	-0-	380	1	1761	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2036	-0-	-1157	-0-	440	1	1596	2	N	-0-			-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	600	1	2652	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3841	-0-	741	741	3841	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	3444	-0-	344	1085	3444	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	2221	-0-	-579	506	2221	2			N	-0-			-0-
03	3564	X	3058	-0-	-506	-0-	3058	2			N	-0-			-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	259	1	1278	2	N	-0-			-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	118	1	591	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	798	-0-	-210	-0-	113	1	685	2	N	-0-			-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	260	1	1407	2	N	-0-			-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	300	1	1519	2	N	-0-			-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	390	1	2290	2	N	-0-			-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	85	1	595	2	N	-0-			-0-
02	364	N	162	-0-	-202	-0-	26	1	136	2	N	-0-			-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	338	1	1790	2	N	-0-			-0-
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	390	1	2285	2	N	-0-			-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	753	1	2873	2	N	-0-			-0-
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	628	1	2232	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1606	-0-	-354	-0-	459	1	1147	2	N	-0-			-0-
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	713	1	1873	2	N	-0-			-0-
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	798	1	1997	2	N	-0-			-0-
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
02	840	N	14	-0-	-826	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	1085	N	116	-0-	-969	-0-	116	2			N	-0-			-0-
04	1200	N	116	-0-	-1084	-0-	116	2			N	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	352	1	1292	2	N	-0-			-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	275	1	1047	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	945	-0-	-175	-0-	213	1	732	2	N	-0-			-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	336	1	1280	2	N	-0-			-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	369	1	1304	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-			-0-
01	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
02	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
03	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
04	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
02	1316	N	1095	-0-	-221	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
03	1302	N	921	-0-	-381	-0-	921	2			N	-0-			-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1114	-0-	-684	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-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
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	814	-0-	-194	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	580	1	2810	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3171	-0-	-208	-0-	560	1	2611	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2066	-0-	-986	-0-	380	1	1686	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2925	-0-	-454	-0-	540	1	2385	2	N	-0-					-0-
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	600	1	2723	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	172	1	1273	2	N	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	155	1	1032	2	N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	113	1	728	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	154	1	1185	2	N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	205	1	1408	2	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	939	-0-	-265	-0-	118	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	186	1	1406	2	N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	213	1	1346	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
01	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	728	N	488	-0-	-240	-0-	58	1	430	2	N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	75	1	833	2	N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	124	1	862	2	N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	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
12	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	738	-0-	-438	-0-	87	1	651	2	N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	133	1	1465	2	N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	249	1	1738	2	N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	257	1	1724	2	N	-0-			-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	195	1	1303	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	561	-0-	-1371	-0-	61	1	500	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	517	-0-	-1467	-0-	46	1	471	2	N	-0-			-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	243	1	1931	2	N	-0-			-0-
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	1			N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	837	1	1804	2	N	-0-			-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	837	1	1311	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1152	-0-	-724	-0-	393	1	759	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2070	-0-	-565	-0-	685	1	1385	2	N	-0-			-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	810	1	1368	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	280	-0-	-991	-0-	280	1			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-			-0-
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
02	504	N	65	-0-	-439	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
02	532	N	132	-0-	-400	-0-	132	2			N	-0-			-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
04	840	N	548	-0-	-292	-0-	548	2			N	-0-			-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 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
12	837	N	556	-0-	-281	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	651	N	15	-0-	-636	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	588	N	95	-0-	-493	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	558	N	129	-0-	-429	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	538	-0-	-423	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	713	N	9	-0-	-704	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	700	N	135	-0-	-565	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	527	N	215	-0-	-312	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	403	1	1045	2	N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	358	1	914	2	N	-0-					-0-
02	868	N	752	-0-	-116	-0-	198	1	554	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	279	-0-	-961	-0-	59	1	220	2	N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	349	1	1039	2	N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	504	N	81	-0-	-423	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	306	1	910	2	N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	319	1	861	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	26	1	88	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	N	903	-0-	-237	-0-	228	1	675	2	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
12	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	310	1	2038	2	N	-0-					-0-
01	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	310	1	1725	2	N	-0-					-0-
02	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	280	1	1000	2	N	-0-					-0-
03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	310	1	485	2	N	-0-					-0-
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	300	1	1992	2	N	-0-					-0-
05	0	X	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
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	496	1	2451	2	N	-0-					-0-
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	496	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	448	1	2000	2	N	-0-					-0-
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	496	1	2318	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	480	1	2160	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	403	1	897	2	N	-0-			-0-
01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	403	1	1395	2	N	-0-			-0-
02	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	364	1	1003	2	N	-0-			-0-
03	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	403	1	1072	2	N	-0-			-0-
04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	390	1	1150	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
01	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
02	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	X	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

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	1			N	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	1			N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	1			N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	1			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	899	1	722	2	N	-0-					-0-
01	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	899	1	637	2	N	-0-					-0-
02	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	812	1	570	2	N	-0-					-0-
03	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	899	1	712	2	N	-0-					-0-
04	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	870	1	683	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 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
12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1937	-0-	-543	-0-	29	1	1908	2	N	-0-					-0-
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	848	-0-	-412	-0-	141	1	707	2	N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	170	1	1404	2	N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	168	1	1365	2	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1152	-0-	-80	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	196	N	122	-0-	-74	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1003	-0-	-5	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	448	N	368	-0-	-80	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BLANCH WELL #: 1 RRCID -> 024747 COMPL. DATE 10/31/1966 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 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
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

12	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
01	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	784	N	719	-0-	-65	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 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
12	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 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
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	133	1	496	2	N	-0-					-0-
03	713	N	579	-0-	-134	-0-	148	1	431	2	N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	134	1	586	2	N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 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
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	403	1	1118	2	N	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	151	1	725	2	N	-0-					-0-
02	868	N	483	-0-	-385	-0-	13	1	470	2	N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	560	-0-	-280	-0-	117	1	443	2	N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	904	-0-	-300	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	10	1			40
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	108	1			35
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	120	1			36
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	129	1			2
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	65	1			2
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 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
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 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
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

12	961	N	410	-0-	-551	-0-	130	1	280	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	296	-0-	-882	-0-	107	1	189	2	N	-0-			-0-
02	840	N	372	-0-	-468	-0-	78	1	294	2	N	-0-			-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	100	1	437	2	N	-0-			-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	80	1	456	2	N	-0-			-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	138	1	1780	2	N	-0-			-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	97	1	1313	2	N	-0-			-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	67	1	1663	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	991	-0-	-569	-0-	73	1	918	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	3141	-0-	41	41	3141	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	4721	-0-	1921	1962	4721	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	7155	-0-	4055	6017	7155	2			N	-0-			-0-
04	7674	X	1657	-0-	-6017	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-			-0-
01	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			Y	-0-			-0-
02	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	2			Y	-0-			-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-			-0-
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-			-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	310	1	677	2	N	-0-			-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	310	1	495	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	547	-0-	-545	-0-	225	1	322	2	N	-0-			-0-
03	992	N	608	-0-	-384	-0-	215	1	393	2	N	-0-			-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	220	1	611	2	N	-0-			-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-
01	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	2			N	-0-			-0-
02	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-			-0-
03	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	2			N	-0-			-0-
04	900	N	554	-0-	-346	-0-	554	2			N	-0-			-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-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
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-			-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	482	2			N	-0-			-0-
03	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-			-0-
04	510	N	315	-0-	-195	-0-	315	2			N	-0-			-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-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
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	149	1	1151	2	N	-0-			-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	124	1	975	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	126	1	1126	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-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
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	525	2	N	-0-			-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	51	1	405	2	N	-0-			-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	56	1	498	2	N	-0-			-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ETHELYN WELL #: 1 RRCID -> 024843 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1468	-0-	-640	-0-	22	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

12	589	N	345	-0-	-244	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	83	1	661	2	N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	143	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	125	1	1273	2	N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-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
12	1178	N	318	-0-	-860	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	144	1	724	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	757	-0-	-251	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	162	1	741	2	N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	151	1	784	2	N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
12	1116	N	328	-0-	-788	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	135	1	680	2	N	-0-					-0-
02	980	N	696	-0-	-284	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	148	1	675	2	N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	149	1	770	2	N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	364	N	253	-0-	-111	-0-	42	1	211	2	N	-0-					-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	32	1	266	2	N	-0-					-0-
04	390	N	239	-0-	-151	-0-	26	1	213	2	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
01	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
02	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
03	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
04	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
01	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
01	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRMA WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
03	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	775	N	476	-0-	-299	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	726	-0-	-282	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1118	-0-	-562	-0-	186	1	932	2	N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	198	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	221	1	1794	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
01	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

12	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
01	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
03	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
04	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

JOY WELL # 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

KANE WELL # 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

KATHERINE WELL # 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
01	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
02	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
03	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	806	N	557	-0-	-249	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
12	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	812	N	673	-0-	-139	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
02	476	N	390	-0-	-86	-0-	390	2			N	-0-			-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-			-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
01	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
02	1848	N	1196	-0-	-652	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-			-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
01	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	118	1	937	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	184	1	1524	2	N	-0-			-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	219	1	2231	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
01	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
02	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
04	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	720	N	412	-0-	-308	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	485	X	485	-0-	-0-	-0-	70	1	415	2	N	-0-					-0-
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	51	1	277	2	N	-0-					-0-
03	827	X	827	-0-	-0-	-0-	64	1	763	2	N	-0-					-0-
04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	61	1	772	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	666	X	666	-0-	-0-	-0-	97	1	569	2	N	-0-					-0-
02	486	X	486	-0-	-0-	-0-	76	1	410	2	N	-0-					-0-
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	97	1	1159	2	N	-0-					-0-
04	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	86	1	1088	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	378	X	378	-0-	-0-	-0-	55	1	323	2	N	-0-					-0-
02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204	2	N	-0-					-0-
03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	52	1	618	2	N	-0-					-0-
04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	57	1	724	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
01	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198

12	2139	N	1902	-0-	-237	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1823	-0-	-409	-0-	131	1	1692	2	N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	72	1	980	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	63	1	1570	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	870	-0-	-900	-0-	64	1	806	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 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
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 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
12	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1083	-0-	-467	-0-	78	1	1005	2	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	45	1	612	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	39	1	969	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	840	-0-	-210	-0-	62	1	778	2	N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PIPKIN WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 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
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 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
12	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1137	-0-	-320	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	81	1	645	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	127	1	1052	2	N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	130	1	1332	2	N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 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
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	532	N	290	-0-	-242	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 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
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	4030	X	3801	-0-	-229	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1905	-0-	-1455	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3316	-0-	-497	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3606	-0-	-654	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-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
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	22	1	1443	2	N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-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
12	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1039	-0-	-387	-0-	75	1	964	2	N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	42	1	573	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	926	-0-	-221	-0-	36	1	890	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	489	-0-	-531	-0-	36	1	453	2	N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	450	N	19	-0-	-431	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -E- WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	372	1	1243	2	N	-0-					-0-
01	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	312	1	830	2	N	-0-					-0-
02	755	X	755	-0-	-0-	-0-	174	1	581	2	N	-0-					-0-
03	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	372	1	1020	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	360	1	960	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -F- WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	376	X	376	-0-	-0-	-0-	260	1	116	2	N	-0-					-0-
01	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -G- WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	607	X	607	-0-	-0-	-0-	88	1	519	2	N	-0-					-0-
02	581	X	581	-0-	-0-	-0-	91	1	490	2	N	-0-					-0-
03	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	97	1	1161	2	N	-0-					-0-
04	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	95	1	1201	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -H- WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -J- WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	372	1	1401	2	N	-0-					-0-
01	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	324	1	1193	2	N	-0-					-0-
02	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	216	1	873	2	N	-0-					-0-
03	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	372	1	1467	2	N	-0-					-0-
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	360	1	1335	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 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
12	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
01	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
02	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
03	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
04	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			-0-
03	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
01	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
02	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
04	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/16/1952 TOTAL DEPTH 3470 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPURLOCK A.M. WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	696	2			N	-0-			-0-
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-			-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-			-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
03	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	29	1	1893	2	N	-0-			-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	976	-0-	-312	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-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
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	881	-0-	-452	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
12	651	N	389	-0-	-262	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	868	N	638	-0-	-230	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	588	N	471	-0-	-117	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1064	-0-	-331	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	664	-0-	-344	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1085	N	919	-0-	-166	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	671	-0-	-476	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	784	N	613	-0-	-171	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	350	1	646	2	N	-0-			-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	322	1	584	2	N	-0-			-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	273	1	738	2	N	-0-			-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
01	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
03	992	N	685	-0-	-307	-0-	685	2			N	-0-			-0-
04	1500	N	900	-0-	-600	-0-	900	2			N	-0-			-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1805	2			N	-0-			-0-
01	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
02	1624	N	1062	-0-	-562	-0-	177	1	885	2	N	-0-			-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	222	1	1833	2	N	-0-			-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	220	1	1786	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
01	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	75	1	964	2	N	-0-			-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	46	1	626	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	872	-0-	-244	-0-	34	1	838	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	709	-0-	-311	-0-	52	1	657	2	N	-0-			-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-			-0-
03	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-			-0-
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-			-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
03	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	868	N	566	-0-	-302	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
12	1705	N	1019	-0-	-686	-0-	184	1	835	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	323	-0-	-1227	-0-	42	1	281	2	N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	144	1	1223	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	807	-0-	-216	-0-	86	1	721	2	N	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	225	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-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
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	170	1	402	2	N	-0-					-0-
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	230	1	282	2	N	-0-					-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	280	1	193	2	N	-0-					-0-
03	558	N	338	-0-	-220	-0-	310	1	28	2	N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	300	1	340	2	N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2758 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1784	-0-	-355	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	930	N	636	-0-	-294	-0-	636	2			N	-0-			-0-
01	1085	N	855	-0-	-230	-0-	62	1	793	2	N	-0-			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	N	-0-			-0-
03	651	N	560	-0-	-91	-0-	22	1	538	2	N	-0-			-0-
04	840	N	275	-0-	-565	-0-	20	1	255	2	N	-0-			-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
01	1550	N	1311	-0-	-239	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
02	1232	N	1033	-0-	-199	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
03	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
04	1260	N	835	-0-	-425	-0-	835	2			N	-0-			-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	930	N	877	-0-	-53	-0-	361	1	516	2	N	-0-			-0-
01	961	N	753	-0-	-208	-0-	289	1	464	2	N	-0-			-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	295	1	598	2	N	-0-			-0-
03	868	N	691	-0-	-177	-0-	260	1	431	2	N	-0-			-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	338	1	651	2	N	-0-			-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
01	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
02	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
04	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
01	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
04	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 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
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
01	961	N	534	-0-	-427	-0-	534	2			N	-0-			-0-
02	672	N	448	-0-	-224	-0-	448	2			N	-0-			-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	151	1	1640	2	N	-0-			-0-
01	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	167	1	1578	2	N	-0-			-0-
02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	138	1	1000	2	N	-0-			-0-
03	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	137	1	1954	2	N	-0-			-0-
04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	129	1	1739	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	95	1	1027	2	N	-0-			-0-
01	713	X	713	-0-	-0-	-0-	68	1	645	2	N	-0-			-0-
02	466	X	466	-0-	-0-	-0-	57	1	409	2	N	-0-			-0-
03	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	120	1	1710	2	N	-0-			-0-
04	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	119	1	1607	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-			-0-
01	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	2			N	-0-			-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	47	1	377	2	N	-0-			-0-
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	66	1	544	2	N	-0-			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	75	1	766	2	N	-0-			-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 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
12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
01	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 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
12	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 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
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
01	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 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
12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 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
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 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
12	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					24
01	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					24
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					24
03	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					24
04	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					24
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					6
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					6
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					6
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					6
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					6
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					6

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					8
01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					8
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					8
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					8
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					8
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					14
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					14
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					14
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					14
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					14
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					14

SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					4
01	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					4
02	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					4
03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					4
04	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					4
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 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
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 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
12	203	X	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	N	4	4	1			2
01	150	X	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3	4	1			1
02	134	X	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3	3	1			1
03	185	X	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	N	3	3	1			1
04	134	X	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
01	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 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
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3	2	1			2
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	N	3	4	1			1
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	N	4	3	1			2
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	N	3	4	1			1
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	N	4	3	1			2
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1430	2	18	9	N	16	10	1			9
01	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1267	2	19	9	N	17	19	1	1	8	6
02	969	X	969	-0-	-0-	-0-	954	2	15	9	N	14	14	1			6
03	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1214	2	11	9	N	10	11	1			5
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	901	2	9	9	N	8	7	1			6
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1323	2	15	9	N	14	9	1			8
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1192	2	18	9	N	16	18	1	1	8	5
02	1120	N	718	-0-	-402	-0-	706	2	12	9	N	11	11	1			5
03	1302	N	852	-0-	-450	-0-	845	2	7	9	N	6	8	1			3
04	1170	N	699	-0-	-471	-0-	692	2	7	9	N	6	5	1			4
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					4

MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	800	X	800	-0-	-0-	-0-	790	2	10	9	N	9	6	1			5
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	818	2	12	9	N	11	12	1			4
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	726	2	11	9	N	10	9	1			5
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	927	2	7	9	N	6	8	1			3
04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	897	2	10	9	N	9	7	1			5
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	527	-0-	-0-	-0-	520	2	7	9	N	6	4	1			3
01	518	X	518	-0-	-0-	-0-	509	2	9	9	N	8	8	1			3
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	505	2	9	9	N	8	7	1			4
03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	608	2	4	9	N	4	6	1			2
04	583	X	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5	4	1			3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

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

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	273	1	1589	2	N	-0-			-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	280	1	1437	2	N	-0-			-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	135	1	796	2	N	-0-			-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	243	1	1495	2	N	-0-			-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	390	1	1523	2	N	-0-			-0-
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	1			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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-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
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	837	1	1750	2	N	-0-			-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	756	1	1603	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	486	1	1050	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	979	-0-	-1594	-0-	239	1	740	2	N	-0-			-0-
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	810	1	1969	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
02	952	N	671	-0-	-281	-0-	671	2			N	-0-			-0-
03	1209	N	90	-0-	-1119	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1971	-0-	-447	-0-	317	1	1654	2	N	-0-			-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	364	1	1475	2	N	-0-			-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	209	1	934	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	622	-0-	-1362	-0-	91	1	531	2	N	-0-			-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	351	1	1911	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1106	-0-	-258	-0-	537	1	569	2	N	-0-			-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	608	1	491	2	N	-0-			-0-
02	840	N	647	-0-	-193	-0-	330	1	317	2	N	-0-			-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	524	1	667	2	N	-0-			-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	600	1	595	2	N	-0-			-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	620	1	1052	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	620	1	837	2	N	-0-			-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	380	1	550	2	N	-0-			-0-
03	837	N	76	-0-	-761	-0-	76	2			N	-0-			-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	300	1	1137	2	N	-0-			-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
04	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			-0-
03	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
04	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
01	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
02	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
03	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
01	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
02	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-
03	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
01	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					-0-
01	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					-0-
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					-0-
03	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	527	N	163	-0-	-364	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
01	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	286	1	110	2	N	-0-					-0-
01	682	N	64	-0-	-618	-0-	53	1	11	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

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

BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 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
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					17
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					17
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					17
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					17
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					17
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					17

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	1360	2			N	-0-					27
01	1643	N	1328	-0-	-315	-0-	1328	2			N	-0-					27
02	1316	N	1257	-0-	-59	-0-	1257	2			N	-0-					27
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					27
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					27
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					27

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	403	1	1241	2	N	-0-			-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	267	1	805	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	525	-0-	-511	-0-	104	1	421	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	539	-0-	-1104	-0-	104	1	435	2	N	-0-			-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	263	1	1061	2	N	-0-			-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-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
12	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	620	1	1008	2	N	-0-			-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	560	1	880	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	886	-0-	-654	-0-	340	1	546	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	540	1	1048	2	N	-0-			-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	600	1	1047	2	N	-0-			-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-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
12	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	397	1	982	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	403	1	1128	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	837	-0-	-647	-0-	215	1	622	2	N	-0-			-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	299	1	1196	2	N	-0-			-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	390	1	1188	2	N	-0-			-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-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
12	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-			-0-
01	806	N	425	-0-	-381	-0-	425	2			N	-0-			-0-
02	644	N	426	-0-	-218	-0-	426	2			N	-0-			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-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
12	1798	N	1206	-0-	-592	-0-	230	1	976	2	N	-0-			-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	195	1	976	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	830	-0-	-710	-0-	148	1	682	2	N	-0-			-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	194	1	1016	2	N	-0-			-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	265	1	1370	2	N	-0-			-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-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
12	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	403	1	1214	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	255	1	903	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	737	-0-	-607	-0-	143	1	594	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	299	1	1204	2	N	-0-			-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	345	1	1153	2	N	-0-			-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					9
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					9
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					9
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					9
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					9
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					9

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

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

BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 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
12	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
03	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

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

MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					7
01	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					7
02	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					7
03	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					7
04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					7
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					15
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					15
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					15
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					15
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					15
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					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
12	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
01	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
04	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

12	863	X	863	-0-	-0-	-0-	853	2	10	9	N	9	6	1			5
01	780	X	780	-0-	-0-	-0-	768	2	12	9	N	11	12	1			4
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	662	2	10	9	N	9	9	1			4
03	798	X	798	-0-	-0-	-0-	791	2	7	9	N	6	7	1			3
04	757	X	757	-0-	-0-	-0-	749	2	8	9	N	7	5	1			5
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

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

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESLIE WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
02	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	837	N	631	-0-	-206	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	128	1	475	2	N	-0-					-0-
03	775	N	636	-0-	-139	-0-	162	1	474	2	N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	138	1	605	2	N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

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

CATLETT,J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	58	1	573	2	N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	60	1	516	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	298	2	N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	53	1	533	2	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	483	2	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	836	X	836	-0-	-0-	-0-	147	1	689	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
01	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
04	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZARK WELL #: 2 RRCID -> 091908 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH, RUTH WELL #: 3 RRCID -> 094435 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

GULEKE -A- WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	310	1	1148	2	N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	256	1	818	2	N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	170	1	585	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	261	1	897	2	N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	269	1	801	2	N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	588	N	387	-0-	-201	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
01	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620

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

ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090

12	4743	X	3198	-0-	-1545	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3069	-0-	-372	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	1572	-0-	-1536	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2655	-0-	-538	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3008	-0-	-82	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

12	611	X	611	-0-	-0-	-0-	600	2	11	9	N	10	10	1			3
01	519	X	519	-0-	-0-	-0-	508	2	11	9	N	10	11	1			2
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	317	2	9	9	N	8	9	1			1
03	442	X	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6	9	N	5	4	1			2
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	470	2	7	9	N	6	7	1			1
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

12	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055

12	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 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
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 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
12	536	X	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5	4	1			3
01	577	X	577	-0-	-0-	-0-	568	2	9	9	N	8	8	1			3
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	N	6	7	1			2
03	442	X	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	N	4	4	1			2
04	408	X	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3	3	1			2
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-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
12	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	217	1	1630	2	N	-0-					-0-
01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	217	1	1593	2	N	-0-					-0-
02	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	137	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	172	1	1417	2	N	-0-					-0-
04	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	178	1	1596	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	620	1	1347	2	N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	460	1	938	2	N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	488	1	867	2	N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	500	1	784	2	N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	520	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
12	265	X	265	-0-	-0-	-0-	253	2	12	9	N	11	7	1			12
01	436	X	436	-0-	-0-	-0-	423	2	13	9	N	12	14	1			10
02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	N	7	8	1			9
03	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2077	2	13	9	N	12	12	1			9
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	742	2	17	9	N	15	14	1			10
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
12	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMIS, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
12	3410	X	2358	-0-	-1052	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	771	1	2835	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2551	-0-	-529	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3041	-0-	-338	-0-	507	1	2534	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3053	-0-	-247	-0-	637	1	2416	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1502	-0-	-346	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-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
12	494	X	494	-0-	-0-	-0-	403	1	91	2	N	-0-					-0-
01	474	X	474	-0-	-0-	-0-	403	1	71	2	N	-0-					-0-
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	364	1	8	2	N	-0-					-0-
03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	931	-0-	-525	-0-	155	1	776	2	N	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	196	1	1621	2	N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	183	1	1488	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-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
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1690	2	12	9	Y	11					81
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1704	2	119	9	Y	108					189
02	1400	N	1240	-0-	-160	-0-	1236	2	4	9	Y	4	68	1			125
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	2	4	9	Y	4	54	1			75
04	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1627	2	73	9	Y	66					141
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					141

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
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	98	1	362	2	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	63	1	315	2	N	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	82	1	312	2	N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1882	-0-	-248	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	2	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	203	1	953	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

12	341	N	307	-0-	-34	-0-	304	2	3	9	N	3	2	1			2
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	N	3	4	1			1
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	258	2	4	9	N	4	3	1			2
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2	3	1			1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3	2	1			2
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2

EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880

12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

READ L WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
04	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 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
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	1767	1	3952	2	N	-0-					-0-
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	1767	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	1596	1	3178	2	N	-0-					-0-
03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	1767	1	4117	2	N	-0-					-0-
04	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	1710	1	3946	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 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
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 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
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
01	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

12	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
01	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	1			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	1			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	1			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	1			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 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
12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 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
12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 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
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	1767	1	1233	2	N	-0-					-0-
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	1767	1	1193	2	N	-0-					-0-
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	1596	1	1032	2	N	-0-					-0-
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	1767	1	1218	2	N	-0-					-0-
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	1710	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 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
12	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	1568	2			N	-0-					32
01	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	1623	2			N	-0-					32
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					32
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					32
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					32
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					32

BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	3115	2			N	-0-					42
01	3658	X	2993	-0-	-665	-0-	2993	2			N	-0-					42
02	3304	X	2855	-0-	-449	-0-	2855	2			N	-0-					42
03	3658	X	3073	-0-	-585	-0-	3073	2			N	-0-					42
04	3240	X	3018	-0-	-222	-0-	3018	2			N	-0-					42
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					42

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2413	2	30	9	N	27	20	1	1	8	14
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2540	2	39	9	N	35	36	1	1	8	12
02	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1588	2	32	9	N	29	32	1			9
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2286	2	22	9	N	20	19	1	1	8	9
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2196	2	25	9	N	23	17	1	1	8	14
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
01	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
01	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1155	-0-	-488	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	609	-0-	-1003	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
01	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
03	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	866	-0-	-2	-0-	855	2	11	9	N	10	6	1			6
01	868	N	807	-0-	-61	-0-	795	2	12	9	N	11	13	1			4
02	756	N	665	-0-	-91	-0-	655	2	10	9	N	9	9	1			4
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	860	2	8	9	N	7	7	1			4
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	801	2	9	9	N	8	7	1			5
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					5

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-
01	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
02	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
01	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	-0-			-0-
02	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-			-0-
03	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-			-0-
04	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 10/09/2025 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
04	750	N	501	-0-	-249	-0-	501	2	N	-0-			-0-
05	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
01	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
02	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	217	1	1439	2	N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	91	1	357	2	N	-0-					-0-
02	504	N	287	-0-	-217	-0-	45	1	242	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	821	-0-	-574	-0-	185	1	636	2	N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	210	1	747	2	N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1347	2	17	9	N	15	11	1			8
01	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1434	2	22	9	N	20	20	1	1	8	7
02	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1015	2	19	9	N	17	18	1			6
03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1066	2	9	9	N	8	10	1			4
04	923	X	923	-0-	-0-	-0-	913	2	10	9	N	9	8	1			5
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2545	-0-	-369	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2520	-0-	-112	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2581	-0-	-179	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	512	X	512	-0-	-0-	-0-	500	2	12	9	N	11	10	1			5
01	573	X	573	-0-	-0-	-0-	560	2	13	9	N	12	15	1			2
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	332	2	9	9	N	8	9	1			1
03	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1621	2	7	9	N	6	5	1			2
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	586	2	8	9	N	7	8	1			1
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
12	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	672	N	461	-0-	-211	-0-	77	1	384	2	N	-0-					-0-
03	744	N	564	-0-	-180	-0-	61	1	503	2	N	-0-					-0-
04	720	N	109	-0-	-611	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
02	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2976	N	2882	-0-	-94	-0-	620	1	2262	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2803	-0-	-49	-0-	620	1	2183	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2296	-0-	-336	-0-	560	1	1736	2	N	-0-					-0-
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	620	1	2303	2	N	-0-					-0-
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	600	1	2187	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-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
12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
01	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
04	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
12	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	356	1	559	2	N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	212	1	310	2	N	-0-					-0-
02	644	N	536	-0-	-108	-0-	215	1	321	2	N	-0-					-0-
03	930	N	782	-0-	-148	-0-	343	1	439	2	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	334	1	356	2	N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662

12	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
01	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381

12	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

12	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
02	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

12	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

12	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
01	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
02	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
04	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

12	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

12	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
01	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
04	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTLETT WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
01	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
04	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
01	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
04	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

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

SHELTON WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					16
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					16
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					16
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					16
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					16
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					16

BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

12	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
01	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
02	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

12	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

12	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
01	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
02	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
03	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2028 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	91	1	336	2	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	50	1	249	2	N	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	70	1	263	2	N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	897	-0-	-559	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 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
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	926	-0-	-221	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	890	-0-	-280	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1610	-0-	-343	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
12	775	N	589	-0-	-186	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	700	N	364	-0-	-336	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
12	2294	N	2044	-0-	-250	-0-	403	1	1641	2	N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	351	1	1220	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1265	-0-	-583	-0-	221	1	1044	2	N	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	351	1	1738	2	N	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	390	1	1752	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	945	-0-	-315	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	556	-0-	-498	-0-	286	1	270	2	N	-0-					-0-
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	180	1	383	2	N	-0-					-0-
02	784	N	380	-0-	-404	-0-	60	1	320	2	N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	245	1	463	2	N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	300	1	356	2	N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	168	1	891	2	N	-0-					-0-
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	131	1	748	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	678	-0-	-442	-0-	106	1	572	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	189	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	161	1	800	2	N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640

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

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1086	-0-	-258	-0-	136	1	950	2	N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	214	1	1617	2	N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	226	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

LOR WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	757	-0-	-824	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
12	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1234	2	24	9	N	22	22	1			7
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1106	2	25	9	N	23	25	1			5
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	771	2	18	9	N	16	19	1			2
03	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1334	2	18	9	N	16	13	1			5
04	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1160	2	17	9	N	15	17	1			3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	403	1	2130	2	N	-0-					-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	387	1	2013	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1337	-0-	-483	-0-	213	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	333	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	390	1	2117	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-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
12	787	X	787	-0-	-0-	-0-	767	2	20	9	N	18	16	1			8
01	796	X	796	-0-	-0-	-0-	777	2	19	9	N	17	22	1			3
02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	543	2	14	9	N	13	15	1			1
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2671	2	11	9	N	10	8	1			3
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1045	2	15	9	N	14	14	1			3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
12	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2195	2	50	9	N	45	39	1			20
01	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1953	2	43	9	N	39	51	1			8
02	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1215	2	30	9	N	27	32	1			3
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2156	2	29	9	N	26	20	1			9
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2139	2	30	9	N	27	31	1			5
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
12	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1027	2	19	9	N	17	15	1			6
01	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1037	2	22	9	N	20	22	1			4
02	566	X	566	-0-	-0-	-0-	552	2	14	9	N	13	16	1			1
03	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1027	2	13	9	N	12	9	1			4
04	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1052	2	15	9	N	14	15	1			3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	580	1	3094	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3454	-0-	-49	-0-	560	1	2894	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2229	-0-	-935	-0-	380	1	1849	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3001	-0-	-502	-0-	540	1	2461	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3351	-0-	-39	-0-	600	1	2751	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	728	X	728	-0-	-0-	-0-	715	2	13	9	N	12	13	1			4
01	666	X	666	-0-	-0-	-0-	652	2	14	9	N	13	14	1			3
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	389	2	10	9	N	9	11	1			1
03	722	X	722	-0-	-0-	-0-	712	2	10	9	N	9	7	1			3
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	700	2	10	9	N	9	10	1			2
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	961	N	894	-0-	-67	-0-	203	1	691	2	N	-0-					-0-
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	56	1	179	2	N	-0-					-0-
02	560	N	359	-0-	-201	-0-	56	1	303	2	N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	189	1	796	2	N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	210	1	697	2	N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
12	248	X	248	-0-	-0-	-0-	238	2	10	9	N	9	6	1			9
01	208	X	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5	8	1			6
02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	2	1			5
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	259	2	6	9	N	5	4	1			6
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9	9	N	8	7	1			7
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1152	2	26	9	N	24	19	1			11
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1056	2	22	9	N	20	27	1			4
02	669	X	669	-0-	-0-	-0-	651	2	18	9	N	16	18	1			2
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14	9	N	13	10	1			5
04	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1139	2	15	9	N	14	16	1			3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	837	1	1278	2	N	-0-					-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	621	1	968	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	826	-0-	-1078	-0-	297	1	529	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	621	1	1393	2	N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	810	1	1363	2	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 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
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
01	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	386	1	713	2	N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	328	1	594	2	N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	264	1	714	2	N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	760	-0-	-556	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	903	-0-	-399	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	816	-0-	-234	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SNEED P WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	534	-0-	-117	-0-	515	2	19	9	N	17	14	1			20
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	451	2	14	9	N	13	17	1			16
02	644	N	200	-0-	-444	-0-	190	2	10	9	N	9	10	1			15
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1381	2	10	9	N	9	9	1			15
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	668	2	15	9	N	14	13	1			16
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					16

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

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

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	265	X	265	-0-	-0-	-0-	261	2	4	9	N	4	4	1			1
01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	209	2	4	9	N	4	4	1			1
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2	3	1			-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
01	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

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

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 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
12	2883	N	1516	-0-	-1367	-0-	1508	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2852	N	2747	-0-	-105	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	1979	-0-	-597	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2424	-0-	-246	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 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
12	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1101	2	45	9	N	41	34	1			23
01	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1026	2	44	9	N	40	50	1			13
02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	651	2	34	9	N	31	35	1			9
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1084	2	33	9	N	30	28	1			11
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1119	2	36	9	N	33	31	1			13
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
01	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 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
12	1054	N	478	-0-	-576	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	909	-0-	-114	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	896	N	642	-0-	-254	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 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
12	1271	N	753	-0-	-518	-0-	150	1	603	2	N	-0-					-0-
01	775	N	551	-0-	-224	-0-	55	1	496	2	N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	85	1	702	2	N	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	245	1	895	2	N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	244	1	887	2	N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488

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

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
01	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
02	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
01	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	125	2	2	9	N	2	1	1			1
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	N	2	2	1			1
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	89	2	1	9	N	1	1	1			1
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-	1	1			-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	86	2	2	9	N	2	1	1			1
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

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
12	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

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

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	217	1	4572	2	N	-0-					-0-
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	217	1	3871	2	N	-0-					-0-
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	172	1	3236	2	N	-0-					-0-
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	172	1	3188	2	N	-0-					-0-
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	178	1	3870	2	N	-0-					-0-
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4246	2	98	9	N	89	78	1			39
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3797	2	84	9	N	76	101	1			14
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2660	2	76	9	N	69	55	1			28
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3988	2	54	9	N	49	60	1			17
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3532	2	52	9	N	47	55	1			9
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
12	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1080	2	13	9	N	12	7	1			8
01	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1411	2	22	9	N	20	20	1	1	8	7
02	895	X	895	-0-	-0-	-0-	880	2	15	9	N	14	16	1			5
03	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1312	2	11	9	N	10	10	1			5
04	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	N	13	10	1			8
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1387	X	434	-0-	-953	-0-	434	1			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	1			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 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
12	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
02	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GOBER A WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 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
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	35	1	289	2	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	39	1	398	2	N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	342	2	4	9	N	4	3	1			2
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	2	3	9	N	3	4	1			1
02	364	N	139	-0-	-225	-0-	137	2	2	9	N	2	2	1			1
03	341	N	200	-0-	-141	-0-	198	2	2	9	N	2	2	1			1
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1	1	1			1
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 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
12	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	859	X	859	-0-	-0-	-0-	62	1	797	2	N	-0-					-0-
02	492	X	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	N	-0-					-0-
03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	29	1	711	2	N	-0-					-0-
04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	1458	2			N	-0-					21
01	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1405	2			N	-0-					21
02	1372	N	1298	-0-	-74	-0-	1298	2			N	-0-					21
03	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1379	2			N	-0-					21
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					21
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					21

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					9
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					9
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	2			N	-0-					9
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					9
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					9
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					9

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 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
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	685	2	13	9	N	12	12	1			4
01	644	X	644	-0-	-0-	-0-	630	2	14	9	N	13	14	1			3
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	373	2	10	9	N	9	11	1			1
03	614	X	614	-0-	-0-	-0-	605	2	9	9	N	8	6	1			3
04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	715	2	10	9	N	9	10	1			2
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	728	X	728	-0-	-0-	-0-	711	2	17	9	N	15	14	1			7
01	873	X	873	-0-	-0-	-0-	852	2	21	9	N	19	21	1			5
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	997	2	25	9	N	23	19	1			9
03	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1182	2	17	9	N	15	19	1			5
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1122	2	15	9	N	14	16	1			3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
12	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1159	2	25	9	N	23	20	1			10
01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	870	2	21	9	N	19	25	1			4
02	905	X	905	-0-	-0-	-0-	882	2	23	9	N	21	17	1			8
03	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1029	2	13	9	N	12	16	1			4
04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1007	2	15	9	N	14	15	1			3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	N	4	3	1			2
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	365	2	7	9	N	6	6	1			2
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	317	2	6	9	N	5	4	1			3
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	N	3	4	1			2
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	434	2	4	9	N	4	4	1			2
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1671	2	36	9	N	33	22	1			25
01	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1505	2	34	9	N	31	42	1	1	8	13
02	1484	N	965	-0-	-519	-0-	936	2	29	9	N	26	27	1			12
03	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1678	2	25	9	N	23	26	1			9
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1606	2	31	9	N	28	22	1	1	8	14
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					14

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
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	620	N	501	-0-	-119	-0-	494	2	7	9	N	6	4	1			3
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	N	6	7	1			2
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	388	2	7	9	N	6	6	1			2
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	389	2	3	9	N	3	4	1			1
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	426	2	6	9	N	5	3	1			3
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					3

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
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1430	2	18	9	N	16	5	1			11
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1863	2	31	9	N	28	28	1	1	8	10
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1847	2	31	9	N	28	25	1			13
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2011	2	18	9	N	16	20	1	1	8	8
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1712	2	18	9	N	16	13	1	1	8	10
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					10

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	791	X	791	-0-	-0-	-0-	774	2	17	9	N	15	7	1			11
01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	699	2	15	9	N	14	19	1			6
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	9	N	11	12	1			5
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	574	2	10	9	N	9	10	1			4
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	711	2	13	9	N	12	10	1			6
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1	1	1			1
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	N	2	2	1			1
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-	1	1			-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2	1	1			1
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1034	2	23	9	N	21	14	1			16
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	870	2	21	9	N	19	27	1			8
02	1036	N	385	-0-	-651	-0-	370	2	15	9	N	14	16	1			6
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2643	2	15	9	N	14	15	1			5
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	N	16	13	1			8
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	433	2	9	9	N	8	7	1			6
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	437	2	11	9	N	10	12	1			4
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	181	2	8	9	N	7	8	1			3
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	N	6	7	1			2
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	391	2	9	9	N	8	6	1			4
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					4

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 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
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	721	2	17	9	N	15	13	1			7
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	825	2	17	9	N	15	19	1			3
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	670	2	19	9	N	17	14	1			6
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	805	2	12	9	N	11	13	1			4
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	870	2	12	9	N	11	13	1			2
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					2

PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1829	-0-	-327	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3100	N	3137	-0-	37	980	620	1	2517	2	N	-0-					-0-
01	3758	X	2778	-0-	-980	-0-	620	1	2158	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1766	-0-	-614	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2443	-0-	-192	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2510	-0-	-40	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-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
12	3224	X	2788	-0-	-436	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2584	-0-	-328	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	588	N	540	-0-	-48	-0-	90	1	450	2	N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	82	1	675	2	N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	99	1	807	2	N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1886	-0-	-270	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2529	-0-	-943	-0-	38	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3299	-0-	199	199	3299	2			N	-0-					-0-
01	2690	N	2491	-0-	-199	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2519	-0-	-519	-0-	38	1	2481	2	N	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-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
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1846	-0-	-338	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2632	-0-	-778	-0-	40	1	2592	2	N	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-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
12	1395	N	771	-0-	-624	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	350	-0-	-735	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	560	N	435	-0-	-125	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	775	N	209	-0-	-566	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
12	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1558	-0-	-395	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1025	-0-	-459	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GOB WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1356	-0-	-287	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1273	-0-	-370	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	76	1	607	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	694	-0-	-670	-0-	75	1	619	2	N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	126	1	1285	2	N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGMACK WELL #: 7D RRCID -> 285410 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2675 - 3117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2922	-0-	-18	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3062	-0-	-178	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 212C RRCID -> 285413 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2760 - 3173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	672	N	539	-0-	-133	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1691	-0-	-510	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

STAN WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	2			N	-0-					-0-
01	2783	N	2721	-0-	-62	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2206	-0-	-739	-0-	33	1	2173	2	N	-0-					-0-
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHELYN WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 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
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1685	-0-	-609	-0-	25	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

MATLOR WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	N	2033	-0-	-695	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1838	-0-	-673	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	126	1	1003	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	212	1	1752	2	N	-0-					-0-
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	217	1	2210	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

VENT WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	790	-0-	-295	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1403	-0-	-550	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 2823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 2847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 47D RRCID -> 288240 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 2769 PERF. 2099 - 2769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 12C RRCID -> 288414 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2051 - 2874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2047	-0-	-278	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1999	-0-	-326	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1741	-0-	-219	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MASTERSON WELL #: 38B RRCID -> 288461 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1990 - 2881

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

MASTERSON WELL #: 80A RRCID -> 288466 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 1963 - 2854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	595	-0-	-645	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	839	-0-	-339	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 40A RRCID -> 288474 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2165 - 3093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	854	-0-	-417	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	858	-0-	-234	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 49C RRCID -> 288475 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2030 - 2818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: 79A RRCID -> 288476 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 2050 - 2758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1138	-0-	-94	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 5A RRCID -> 288584 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2086 - 2708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 17B RRCID -> 288585 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2632 - 3119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BIVINS WELL #: 37D RRCID -> 288665 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2436 - 3181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 199E RRCID -> 288892 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2108 - 3025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	1985	-0-	-557	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1917	-0-	-379	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 95T RRCID -> 288943 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2085 - 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
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 107D RRCID -> 289156 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 2766 PERF. 2182 - 2766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 1A RRCID -> 289182 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2103 - 4700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1814	-0-	-232	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1419	-0-	-401	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 18A RRCID -> 289217 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2069 - 2705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1116	-0-	-88	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 13A RRCID -> 289446 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2235 - 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
12	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1829	N	1537	-0-	-292	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1421	-0-	-119	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-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
12	3720	X	2494	-0-	-1226	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2231	-0-	-1489	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2257	-0-	-179	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2527	-0-	-77	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2391	-0-	-69	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-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
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	756	N	684	-0-	-72	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1439	-0-	-101	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-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
12	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	219	1	2027	2	N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	140	1	1300	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	936	-0-	-352	-0-	78	1	858	2	N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	234	1	2291	2	N	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	261	1	2308	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-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
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	366	1	1877	2	N	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	366	1	1863	2	N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	204	1	977	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1753	-0-	-386	-0-	312	1	1441	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	354	1	1660	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-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
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1400	-0-	-644	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2471	-0-	-164	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	372	1	2469	2	N	-0-			-0-
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	372	1	2186	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	1428	-0-	-644	-0-	210	1	1218	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	2001	-0-	-510	-0-	288	1	1713	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	2413	-0-	-17	-0-	342	1	2071	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-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
12	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	256	1	2104	2	N	-0-			-0-
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	233	1	1815	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1455	-0-	-393	-0-	154	1	1301	2	N	-0-			-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	239	1	2132	2	N	-0-			-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	261	1	1950	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-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
12	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
01	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
02	1120	N	949	-0-	-171	-0-	949	2			N	-0-			-0-
03	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
03	2697	N	2114	-0-	-583	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
04	2490	N	2323	-0-	-167	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-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
12	4247	X	3737	-0-	-510	-0-	268	1	3469	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	3268	-0-	-979	-0-	230	1	3038	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	1741	-0-	-1815	-0-	97	1	1644	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3232	-0-	-705	-0-	180	1	3052	2	N	-0-			-0-
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	266	1	3902	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-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
12	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	267	1	2103	2	N	-0-			-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	152	1	982	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	928	-0-	-192	-0-	126	1	802	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	1444	-0-	-912	-0-	167	1	1277	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	234	1	1716	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-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
12	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	279	1	2003	2	N	-0-			-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	201	1	1915	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	1215	-0-	-913	-0-	106	1	1109	2	N	-0-			-0-
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	212	1	2282	2	N	-0-			-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	270	1	2283	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2666	N	2593	-0-	-73	-0-	279	1	2314	2	N	-0-			-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	279	1	1902	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1542	-0-	-558	-0-	148	1	1394	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	963	-0-	-1641	-0-	74	1	889	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1894	-0-	-206	-0-	72	1	1822	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-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
12	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			-0-
02	1652	N	1183	-0-	-469	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
03	1922	N	672	-0-	-1250	-0-	672	2			N	-0-			-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-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
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	279	1	3441	2	N	-0-			-0-
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	279	1	3146	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	1802	-0-	-914	-0-	148	1	1654	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	869	-0-	-2851	-0-	14	1	855	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3539	-0-	-61	-0-	72	1	3467	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-			-0-
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
03	2914	N	2361	-0-	-553	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-			-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-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
12	2914	N	2544	-0-	-370	-0-	270	1	2274	2	N	-0-			-0-
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	279	1	2167	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1580	-0-	-408	-0-	252	1	1328	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	946	-0-	-1596	-0-	279	1	667	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3021	-0-	21	21	270	1	2751	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-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
12	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	275	1	2132	2	N	-0-			-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	245	1	1756	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1216	-0-	-688	-0-	135	1	1081	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	32	-0-	-2386	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	3019	-0-	19	19	270	1	2749	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-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
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
02	1120	N	1003	-0-	-117	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 291487 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2046 - 2623

12	3503	X	3179	-0-	-324	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2713	-0-	-451	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 3 RRCID -> 291503 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2120 - 2770

12	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2013	-0-	-59	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 5 RRCID -> 291521 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2210 - 2751

12	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1083	-0-	-9	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 1 RRCID -> 291659 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2022 - 4196

12	3379	X	2975	-0-	-404	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2906	-0-	-256	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2699	-0-	-157	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2916	-0-	-246	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 2 RRCID -> 291751 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2004 - 2714

12	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
02	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: S 1 RRCID -> 291810 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 1914 - 3350

12	2883	N	2669	-0-	-214	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2606	-0-	-184	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2400	-0-	-64	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
READ WELL #: S 3 RRCID -> 291815 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2179 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2422	-0-	-244	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2276	-0-	-297	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2099	-0-	-197	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 5 RRCID -> 291816 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2301 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	672	N	558	-0-	-114	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 1 RRCID -> 291825 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2325 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 46C RRCID -> 292029 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2286 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	372	1	1451	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	372	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	336	1	1170	2	N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	372	1	1398	2	N	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	360	1	1301	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-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
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	32 29	1 9	796	2	N	26	29	1			19
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	32 30	1 9	719	2	N	27	22	1			24
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	23 25	1 9	587	2	N	23	33	1			14
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	18 28	1 9	551	2	N	25	19	1			20
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	1 29	1 9	441	2	N	26	29	1			17
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					17

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
12	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	713	N	372	-0-	-341	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	588	N	388	-0-	-200	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	372	1	1944	2	N	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	372	1	1865	2	N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	336	1	1561	2	N	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	372	1	1781	2	N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	360	1	1692	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-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
12	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 8 RRCID -> 292163 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2916 - 3289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2079	-0-	-246	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1838	-0-	-234	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 9 RRCID -> 292176 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2265 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1BB RRCID -> 292254 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2332 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1265	-0-	-219	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2216	-0-	-264	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-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
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1342	-0-	-254	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2010	-0-	-718	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2301	-0-	-219	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-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
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1441	-0-	-698	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	366	1	2405	2	N	-0-			-0-
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	336	1	2013	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1462	-0-	-386	-0-	210	1	1252	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	306	1	1800	2	N	-0-			-0-
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	354	1	2012	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-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
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-			-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-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
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-			-0-
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-			-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

JESTER WELL #: 14A RRCID -> 292332 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2494 - 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
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	279	1	1949	2	N	-0-			-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	279	1	1744	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	905	-0-	-1307	-0-	252	1	653	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	1497	-0-	-735	-0-	279	1	1218	2	N	-0-			-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	270	1	2024	2	N	-0-			-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: 229B RRCID -> 292336 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2799 - 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
12	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
02	1176	N	795	-0-	-381	-0-	795	2			N	-0-			-0-
03	1457	N	234	-0-	-1223	-0-	234	2			N	-0-			-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: 16B RRCID -> 292388 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2408 - 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
12	2945	N	658	-0-	-2287	-0-	216	1	442	2	N	-0-			-0-
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	641	1	1764	2	N	-0-			-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	347	1	928	2	N	-0-			-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	536	1	1537	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2077	-0-	-263	-0-	575	1	1502	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS WELL #: 234C RRCID -> 292394 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2813 - 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
12	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
02	1568	N	1213	-0-	-355	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
03	2294	N	628	-0-	-1666	-0-	628	2			N	-0-			-0-
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SCHLEE WELL #: 271D RRCID -> 292403 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2758 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	1914	-0-	-349	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1538	-0-	-506	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1301	-0-	-900	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: 230A RRCID -> 292428 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2780 - 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
12	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1259	-0-	-449	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	299	-0-	-1995	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 240 D RRCID -> 292449 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2838 - 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
12	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2551	-0-	-704	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1323	-0-	-1617	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-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
12	2759	N	2273	-0-	-486	-0-	279	1	1994	2	N	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	279	1	1687	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	933	-0-	-1447	-0-	252	1	681	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	279	1	1879	2	N	-0-					-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	270	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 52D RRCID -> 292655 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 2789 PERF. 2076 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	644	N	547	-0-	-97	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
12	1085	N	973	-0-	-112	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	952	N	712	-0-	-240	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1903	-0-	-29	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-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
12	3968	X	3930	-0-	-38	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3842	-0-	-312	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3589	-0-	-163	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3848	-0-	-306	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3663	-0-	-207	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-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
12	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1831	-0-	-185	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1981	-0-	-119	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3813	X	3204	-0-	-609	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2777	-0-	-387	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3263	-0-	-178	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3319	-0-	-11	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-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
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2516	-0-	-212	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2387	-0-	-73	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-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
12	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1603	-0-	-189	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-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
12	6014	X	5997	-0-	-17	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5896	-0-	-397	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4911	-0-	-773	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5884	-0-	-409	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5733	-0-	-207	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2098	-0-	-227	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1975	-0-	-69	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-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
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	561	-0-	-447	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
12	8029	X	4353	-0-	-3676	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	4174	-0-	-3328	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3734	-0-	-578	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4139	-0-	-241	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	392	N	126	-0-	-266	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	434	N	171	-0-	-263	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
12	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	750	-0-	-273	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	616	N	500	-0-	-116	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	600	N	298	-0-	-302	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
12	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
01	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
02	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FEE WELL #: S 7 RRCID -> 294189 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2043 - 2800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	2122	-0-	-358	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2065	-0-	-291	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1748	-0-	-324	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH HERRING WELL #: 207 RRCID -> 294200 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2660 - 2753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	558	2	11	9	N	10	11	1			7
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	352	2	10	9	N	9	12	1			4
02	672	N	413	-0-	-259	-0-	400	2	13	9	N	12	10	1			6
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	965	2	15	9	N	14	12	1			8
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1008	2	13	9	N	12	15	1			5
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					5

SOUTH HERRING WELL #: 205 RRCID -> 294213 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2619 - 2789

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

SOUTH HERRING WELL #: 204 RRCID -> 294214 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2703 - 2871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	701	2	15	9	Y	14	14	1			21
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	427	2	11	9	Y	10	15	1			16
02	784	N	373	-0-	-411	-0-	361	2	12	9	Y	11	9	1			18
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	831	2	12	9	Y	11	10	1			19
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1043	2	14	9	Y	13	14	1			18
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					18

ETHELYN WELL #: 272D RRCID -> 294559 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2776 - 3350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1754	-0-	-766	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2689	-0-	-938	-0-	41	1	2648	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 9 RRCID -> 294572 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2129 - 2767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	232	-0-	-233	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	336	N	244	-0-	-92	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STAN WELL #: 233A RRCID -> 294573 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2799 - 3350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2086	-0-	-859	-0-	31	1	2055	2	N	-0-					-0-
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	1807	-0-	-859	-0-	27	1	1780	2	N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-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
12	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	2035	-0-	-941	-0-	31	1	2004	2	N	-0-					-0-
04	2880	N	2825	-0-	-55	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1722	-0-	-634	-0-	26	1	1696	2	N	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1492	-0-	-740	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	758	-0-	-327	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	726	-0-	-886	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	713	-0-	-1085	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1367	-0-	-462	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
12	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	992	N	782	-0-	-210	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	532	N	360	-0-	-172	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	253	-0-	-1018	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1356	-0-	-256	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2869	-0-	-14	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1693	-0-	-911	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1667	-0-	-1309	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2594	-0-	-286	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-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
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	924	N	761	-0-	-163	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	642	-0-	-505	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	785	-0-	-295	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1609	-0-	-771	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2517	-0-	-862	-0-	38	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-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
12	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1106	-0-	-444	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
12	2263	N	1985	-0-	-278	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1863	-0-	-431	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1708	-0-	-276	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

GOB WELL #: 8C RRCID -> 295050 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2565 - 3125

12	1643	N	1349	-0-	-294	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

PRISCILLA WELL #: 9A RRCID -> 295080 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2550 - 3000

12	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1671	-0-	-530	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGMACK WELL #: 7C RRCID -> 295081 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2680 - 3150

12	1953	N	1689	-0-	-264	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1562	-0-	-422	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMPSON WELL #: 3B RRCID -> 295091 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2615 - 3200

12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2212	-0-	-38	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

HOHMANN, R. N. WELL #: 8 RRCID -> 295092 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3026 - 3170

12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGMACK WELL #: 7A RRCID -> 295110 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2671 - 3200

12	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2653	-0-	-385	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2508	-0-	-402	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	200	1	1969	2	N	-0-			-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	210	1	1815	2	N	-0-			-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	129	1	1028	2	N	-0-			-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	180	1	1812	2	N	-0-			-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	190	1	1716	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-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
12	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	3161	2			N	-0-			-0-
01	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	3302	2			N	-0-			-0-
02	3024	X	2831	-0-	-193	-0-	2831	2			N	-0-			-0-
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-			-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			-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
12	1643	N	1306	-0-	-337	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
01	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
03	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
02	924	N	649	-0-	-275	-0-	649	2			N	-0-			-0-
03	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: S 21 RRCID -> 296152 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	864	2			N	-0-			-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
04	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-			-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

READ WELL #: S 14A RRCID -> 296182 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2047 - 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
12	3503	X	3104	-0-	-399	-0-	3104	2			N	-0-			-0-
01	3503	X	2893	-0-	-610	-0-	2893	2			N	-0-			-0-
02	3164	X	2620	-0-	-544	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
03	3348	X	3009	-0-	-339	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
04	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: S 15 RRCID -> 296316 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 2420 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
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
01	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			N	-0-			-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-			-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BIVINS WELL #: S 11 RRCID -> 296340 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2054 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 50B RRCID -> 296342 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 2800 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
12	2759	X	2135	-0-	-624	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1903	-0-	-856	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1612	-0-	-404	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1965	-0-	-112	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1841	-0-	-229	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 51A RRCID -> 296582 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1966 - 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
12	2542	X	2313	-0-	-229	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2224	-0-	-287	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1807	-0-	-461	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2153	-0-	-358	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2269	-0-	-101	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: S 16C RRCID -> 296771 COMPL. DATE 12/05/2023 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2045 - 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
12	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	988	-0-	-221	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	867	-0-	-169	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: S 47B RRCID -> 296772 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2123 - 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
12	2573	N	2172	-0-	-401	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2247	-0-	-326	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1866	-0-	-346	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: S 13C RRCID -> 296827 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2031 - 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
12	2449	X	1547	-0-	-902	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1472	-0-	-574	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1691	-0-	-157	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1575	-0-	-161	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	1539	-0-	-81	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MASTERSON WELL #: S 12B RRCID -> 296841 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2056 - 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
12	2635	X	2374	-0-	-261	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2328	-0-	-245	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1957	-0-	-367	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2214	-0-	-235	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2115	-0-	-195	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: S 49D RRCID -> 296842 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2052 - 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
12	3100	N	3378	-0-	278	659	3378	2			N	-0-					-0-
01	3939	X	3280	-0-	-659	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 12 RRCID -> 296880 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2095 - 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
12	2914	X	2640	-0-	-274	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2540	-0-	-312	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2204	-0-	-372	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2578	-0-	-150	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2488	-0-	-62	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2026 - WELL PLUGGED 04/15/26

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2026

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
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2026

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2026 - WELL PLUGGED 04/24/26

COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

12	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	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

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CIRRUS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 154085
ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	788	2	254	9	Y	231	309	1			66
01	992	N	762	-0-	-230	-0-	584	2	178	9	Y	162	190	1			38
02	896	N	825	-0-	-71	-0-	624	2	201	9	Y	183	171	1			50
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	705	2	185	9	Y	168	147	1			71
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	695	2	200	9	Y	182	93	1			160
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					160

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	236	2	76	9	Y	69	94	1			10
01	310	N	229	-0-	-81	-0-	175	2	54	9	Y	49	58	1			1
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	187	2	61	9	Y	55	51	1			5
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	211	2	55	9	Y	50	44	1			11
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	208	2	61	9	Y	55	28	1			38
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	289	2	94	9	Y	85	112	1			12
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	214	2	65	9	Y	59	68	1			3
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	229	2	74	9	Y	67	63	1			7
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	258	2	67	9	Y	61	54	1			14
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	255	2	74	9	Y	67	34	1			47
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					47

CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CITY OF SUNRAY UTILITIES //CONT.// 154770
SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					60
01	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					60
02	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					60
03	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					60
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					60
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					60

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

TOM WELL #: 1 RRCID -> 291910 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3322 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

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

DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-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

12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	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

12	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	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

12	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	789	-0-	-359	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	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 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
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1058	-0-	-118	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	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

12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	448	N	365	-0-	-83	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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

12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
01	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	896	N	834	-0-	-62	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	420	N	192	-0-	-228	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	465	N	191	-0-	-274	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
02	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
04	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
05	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. 223550
DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 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
12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

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
12	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
01	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
*05	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			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
12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			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
12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			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
12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DRAIN OIL CO. LLC //CONT.// 227879
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
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

D10 ENERGY LLC 237972
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

12	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	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

12	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
01	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
02	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
*05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
01	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*04	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*04	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

12	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408

12	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

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
12	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

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
12	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*04	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*05	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	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
12	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*04	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	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
12	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	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
12	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	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
12	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	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
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
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
12	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

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
12	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*05	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	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
12	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	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
12	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
01	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*05	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	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
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

12	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

12	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
01	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

12	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
01	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

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-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
02	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795

12	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

BURNETT X UNIT WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864

12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

12	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000

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-

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

12	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880

12	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

BURNETT S UNIT WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760

12	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
02	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
05	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400

12	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832

12	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

12	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

12	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000

12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850

12	1705	N	1293	-0-	-412	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

12	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575

12	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610

12	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	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
12	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	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
12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

BURNETT R UNIT WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
01	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
03	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
04	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
01	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
02	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	837	N	636	-0-	-201	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-					-0-

BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
02	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825

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

BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
01	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 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
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-

BURNETT WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BURNETT WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
01	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	558	1	3440	2	N	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	540	1	3305	2	N	-0-					-0-
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	541	1	3612	2	N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

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

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
12	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
01	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	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
12	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
01	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	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
12	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	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
12	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
01	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
02	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
04	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
02	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

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

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
02	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
05	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

12	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
01	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800

12	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

12	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 2907 PERF. 2370 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	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 #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878

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-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

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-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

12	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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
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-

BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

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-

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

12	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	403	1	1028	2	N	-0-			-0-
01	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	339	1	996	2	N	-0-			-0-
02	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	364	1	1029	2	N	-0-			-0-
03	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	403	1	1050	2	N	-0-			-0-
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	364	1	726	2	N	-0-			-0-
05	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	378	1	934	2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
01	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
02	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
03	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
04	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-			-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

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-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

12	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 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
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-

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
12	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	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
12	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	392	N	140	-0-	-252	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	434	N	111	-0-	-323	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	420	N	131	-0-	-289	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

12	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

12	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

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-

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

12	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
01	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
02	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
04	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

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-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

12	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
01	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

12	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	545	1	2329	2	N	-0-					-0-
01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	501	1	2126	2	N	-0-					-0-
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	468	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	495	1	2183	2	N	-0-					-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	540	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	545	1	2274	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

12	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

12	632	X	632	-0-	-0-	-0-	588	2	44	9	N	40	46	1			12
01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	565	2	35	9	N	32	30	1			14
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	560	2	36	9	N	33	30	1			17
03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	654	2	34	9	N	31	30	1			18
04	302	X	302	-0-	-0-	-0-	280	2	22	9	N	20	30	1			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	15	1			11

BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	390	1	399	2	N	33	38	1			10
							36	9									
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	260	1	244	2	N	27	25	1			12
							30	9									
02	576	X	576	-0-	-0-	-0-	325	1	221	2	N	27	25	1			14
							30	9									
03	647	X	647	-0-	-0-	-0-	403	1	215	2	N	26	25	1			15
							29	9									
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	390	1	198	2	N	16	25	1			6
							18	9									
05	843	X	843	-0-	-0-	-0-	403	1	422	2	N	16	13	1			9
							18	9									

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	882	2	62	9	N	56	63	1			17
01	823	X	823	-0-	-0-	-0-	773	2	50	9	N	45	42	1			20
02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	798	2	51	9	N	46	42	1			24
03	946	X	946	-0-	-0-	-0-	900	2	46	9	N	42	41	1			25
04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	894	2	30	9	N	27	41	1			11
05	951	X	951	-0-	-0-	-0-	922	2	29	9	N	26	21	1			16

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	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 #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 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
12	826	X	826	-0-	-0-	-0-	787	2	39	9	N	35	39	1			11
01	769	X	769	-0-	-0-	-0-	739	2	30	9	N	27	26	1			12
02	747	X	747	-0-	-0-	-0-	715	2	32	9	N	29	26	1			15
03	768	X	768	-0-	-0-	-0-	738	2	30	9	N	27	26	1			16
04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	798	2	19	9	N	17	26	1			7
05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	794	2	18	9	N	16	13	1			10

BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 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
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4198	2	223	9	N	203	230	1			62
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3658	2	179	9	N	163	153	1			72
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3590	2	184	9	N	167	152	1			87
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4233	2	169	9	N	154	150	1			91
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3192	2	108	9	N	98	150	1			39
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3087	2	106	9	N	96	77	1			58

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
12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	383	1	664	2	N	-0-					-0-
01	981	X	981	-0-	-0-	-0-	351	1	630	2	N	-0-					-0-
02	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	364	1	659	2	N	-0-					-0-
03	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	399	1	735	2	N	-0-					-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	376	1	637	2	N	-0-					-0-
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	401	1	673	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
12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	403	1	654	2	N	-0-					-0-
01	980	X	980	-0-	-0-	-0-	341	1	639	2	N	-0-					-0-
02	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	364	1	694	2	N	-0-					-0-
03	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	403	1	820	2	N	-0-					-0-
04	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	390	1	789	2	N	-0-					-0-
05	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	403	1	794	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
12	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	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
12	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	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
12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	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

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
12	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
05	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	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
12	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	400	1	607	2	N	-0-					-0-
01	963	X	963	-0-	-0-	-0-	403	1	560	2	N	-0-					-0-
02	671	X	671	-0-	-0-	-0-	342	1	329	2	N	-0-					-0-
03	144	X	144	-0-	-0-	-0-	59	1	85	2	N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	372	1	675	2	N	-0-					-0-
05	929	X	929	-0-	-0-	-0-	382	1	547	2	N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 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
12	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	341	1	823	2	N	-0-					-0-
01	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	286	1	751	2	N	-0-					-0-
02	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	308	1	740	2	N	-0-					-0-
03	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	333	1	734	2	N	-0-					-0-
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	329	1	775	2	N	-0-					-0-
05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	334	1	767	2	N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 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
12	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	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
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-

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
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1100	-0-	-104	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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
12	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	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
12	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	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
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 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
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	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
05	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 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
12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
05	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
01	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
02	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
05	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
01	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
02	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
03	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
05	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
01	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
04	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

12	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

12	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

12	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

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-

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

12	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
02	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

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-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

12	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	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
12	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	315	1	921	2	N	-0-					-0-
01	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	286	1	828	2	N	-0-					-0-
02	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	308	1	934	2	N	-0-					-0-
03	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	341	1	1081	2	N	-0-					-0-
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	330	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	333	1	1091	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

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

SCHAFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

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
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 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
12	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

12	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

12	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
01	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

12	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

12	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

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-

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

12	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

12	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

12	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	341	1	1294	2	N	-0-			-0-
01	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	315	1	1563	2	N	-0-			-0-
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	281	1	1152	2	N	-0-			-0-
03	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	334	1	1358	2	N	-0-			-0-
04	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	327	1	1288	2	N	-0-			-0-
05	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	337	1	1310	2	N	-0-			-0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	558	1	2935	2	N	-0-			-0-
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	558	1	2865	2	N	-0-			-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	504	1	2779	2	N	-0-			-0-
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	420	1	2532	2	N	-0-			-0-
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	538	1	3030	2	N	-0-			-0-
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	558	1	3155	2	N	-0-			-0-

SNEED 'B' WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	537	1	1823	2	N	-0-			-0-
01	122	X	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	-0-			-0-
02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	437	1	1860	2	N	-0-			-0-
03	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	558	1	2039	2	N	-0-			-0-
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	540	1	1815	2	N	-0-			-0-
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	558	1	1855	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
12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	145	1	680	2	N	-0-			-0-
01	798	X	798	-0-	-0-	-0-	138	1	660	2	N	-0-			-0-
02	718	X	718	-0-	-0-	-0-	124	1	594	2	N	-0-			-0-
03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	136	1	611	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
12	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	267	1	1254	2	N	-0-			-0-
01	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	268	1	1315	2	N	-0-			-0-
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	253	1	1173	2	N	-0-			-0-
03	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
04	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
05	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	284	1	1276	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
12	888	X	888	-0-	-0-	-0-	146	1	742	2	N	-0-			-0-
01	851	X	851	-0-	-0-	-0-	131	1	720	2	N	-0-			-0-
02	870	X	870	-0-	-0-	-0-	145	1	725	2	N	-0-			-0-
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	95	1	497	2	N	-0-			-0-
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	132	1	637	2	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	390	1	1542	2	N	-0-			-0-
01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	399	1	1622	2	N	-0-			-0-
02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	364	1	1652	2	N	-0-			-0-
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	403	1	1668	2	N	-0-			-0-
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	386	1	1631	2	N	-0-			-0-
05	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	400	1	1807	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	316	1	1108	2	N	-0-			-0-
01	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	317	1	1112	2	N	-0-			-0-
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	297	1	1004	2	N	-0-			-0-
03	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
05	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	356	1	1344	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
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	518	1	3031	2	N	-0-			-0-
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	460	1	3094	2	N	-0-			-0-
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	484	1	2824	2	N	-0-			-0-
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	530	1	2687	2	N	-0-			-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	503	1	2537	2	N	-0-			-0-
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	534	1	3030	2	N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
02	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
04	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
05	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	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
12	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	526	1	1814	2	N	-0-			-0-
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	521	1	2422	2	N	-0-			-0-
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	486	1	2317	2	N	-0-			-0-
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	491	1	1866	2	N	-0-			-0-
04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	485	1	1816	2	N	-0-			-0-
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	528	1	2516	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
12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	210	1	933	2	N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	509	X	509	-0-	-0-	-0-	66	1	443	2	N	-0-			-0-
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	206	1	1119	2	N	-0-			-0-
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	203	1	1000	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
12	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	246	1	833	2	N	-0-			-0-
01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	202	1	708	2	N	-0-			-0-
02	89	X	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	N	-0-			-0-
03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	50	1	212	2	N	-0-			-0-
04	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	327	1	1249	2	N	-0-			-0-
05	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	336	1	1104	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
12	860	X	860	-0-	-0-	-0-	341	1	519	2	N	-0-			-0-
01	988	X	988	-0-	-0-	-0-	341	1	647	2	N	-0-			-0-
02	713	X	713	-0-	-0-	-0-	297	1	416	2	N	-0-			-0-
03	855	X	855	-0-	-0-	-0-	341	1	514	2	N	-0-			-0-
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	330	1	482	2	N	-0-			-0-
05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	341	1	542	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	734	X	734	-0-	-0-	-0-	403	1	331	2	N	-0-					-0-
01	737	X	737	-0-	-0-	-0-	390	1	347	2	N	-0-					-0-
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	326	1	347	2	N	-0-					-0-
03	767	X	767	-0-	-0-	-0-	403	1	364	2	N	-0-					-0-
04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	390	1	366	2	N	-0-					-0-
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	403	1	378	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BURNETT WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

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

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

12	932	X	932	-0-	-0-	-0-	347	1	585	2	N	-0-					-0-
01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	282	1	468	2	N	-0-					-0-
02	934	X	934	-0-	-0-	-0-	360	1	574	2	N	-0-					-0-
03	859	X	859	-0-	-0-	-0-	350	1	509	2	N	-0-					-0-
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	369	1	611	2	N	-0-					-0-
*05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	403	1	656	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 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
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	272	1	701	2	N	-0-					-0-
01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	284	1	646	2	N	-0-					-0-
02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	222	1	568	2	N	-0-					-0-
03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	253	1	708	2	N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	286	1	739	2	N	-0-					-0-
01	967	X	967	-0-	-0-	-0-	274	1	693	2	N	-0-					-0-
02	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	282	1	732	2	N	-0-					-0-
03	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	305	1	856	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	36	1	213	2	N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	304	1	737	2	N	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	320	1	772	2	N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	330	1	759	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	315	1	718	2	N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

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

BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

12	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

12	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
03	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
05	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

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

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

12	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	403	1	632	2	N	-0-					-0-
01	846	X	846	-0-	-0-	-0-	299	1	547	2	N	-0-					-0-
02	968	X	968	-0-	-0-	-0-	339	1	629	2	N	-0-					-0-
03	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	382	1	704	2	N	-0-					-0-
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	386	1	656	2	N	-0-					-0-
05	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	403	1	696	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

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

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

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

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
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	485	1	2205	2	N	-0-					-0-
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	493	1	2124	2	N	-0-					-0-
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	436	1	1906	2	N	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	485	1	1983	2	N	-0-					-0-
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	466	1	2083	2	N	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	480	1	2176	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
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	233	1	1385	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	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
12	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	325	1	1936	2	N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1541	-0-	-503	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1858	-0-	-405	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	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
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	403	1	1734	2	N	-0-					-0-
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	359	1	1651	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1858	-0-	-18	-0-	364	1	1494	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	403	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	390	1	1542	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1844	-0-	-202	-0-	378	1	1466	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
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1211	-0-	-77	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443

12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	540	1	791	2	N	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	558	1	812	2	N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	504	1	735	2	N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	558	1	799	2	N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	540	1	794	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	552	1	807	2	N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A

12	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

12	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

12	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

12	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	276	1	1957	2	N	-0-					-0-
01	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	269	1	1890	2	N	-0-					-0-
02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	247	1	1818	2	N	-0-					-0-
03	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	281	1	1352	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
12	787	X	787	-0-	-0-	-0-	248	1	539	2	N	-0-					-0-
01	813	X	813	-0-	-0-	-0-	246	1	567	2	N	-0-					-0-
02	697	X	697	-0-	-0-	-0-	193	1	504	2	N	-0-					-0-
03	370	X	370	-0-	-0-	-0-	106	1	264	2	N	-0-					-0-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	222	1	469	2	N	-0-					-0-
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	225	1	470	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	958	X	958	-0-	-0-	-0-	403	1	555	2	N	-0-					-0-
01	953	X	953	-0-	-0-	-0-	403	1	550	2	N	-0-					-0-
02	829	X	829	-0-	-0-	-0-	364	1	465	2	N	-0-					-0-
03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	403	1	571	2	N	-0-					-0-
04	984	X	984	-0-	-0-	-0-	390	1	594	2	N	-0-					-0-
05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	403	1	611	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
12	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	403	1	822	2	N	-0-					-0-
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	390	1	886	2	N	-0-					-0-
05	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	387	1	785	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
12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	403	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	389	1	986	2	N	-0-					-0-
02	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	361	1	994	2	N	-0-					-0-
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	350	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	390	1	1051	2	N	-0-					-0-
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	402	1	1041	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	308	1	909	2	N	-0-					-0-
01	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	308	1	959	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	343	1	1169	2	N	-0-					-0-
03	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	402	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	389	1	1136	2	N	-0-					-0-
05	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	402	1	1171	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
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	490	1	2163	2	N	-0-					-0-
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	516	1	1785	2	N	-0-					-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	447	1	2011	2	N	-0-					-0-
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	517	1	2566	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
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	959	1	2829	2	N	-0-					-0-
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	1002	1	3309	2	N	-0-					-0-
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	898	1	3059	2	N	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	1008	1	3423	2	N	-0-					-0-

THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	73	1	331	2	N	-0-					-0-
01	352	X	352	-0-	-0-	-0-	65	1	287	2	N	-0-					-0-
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	68	1	296	2	N	-0-					-0-
03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	73	1	300	2	N	-0-					-0-
04	407	X	407	-0-	-0-	-0-	74	1	333	2	N	-0-					-0-
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	78	1	352	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
12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	330	1	908	2	N	-0-					-0-
01	997	X	997	-0-	-0-	-0-	236	1	761	2	N	-0-					-0-
02	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	243	1	837	2	N	-0-					-0-
03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	332	1	1299	2	N	-0-					-0-
04	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	315	1	1205	2	N	-0-					-0-
05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	341	1	1280	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
12	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	379	1	1556	2	N	-0-					-0-
01	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	193	1	906	2	N	-0-					-0-
02	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	335	1	1472	2	N	-0-					-0-
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	403	1	1868	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	388	1	1802	2	N	-0-					-0-
05	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	252	1	1858	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
12	919	X	919	-0-	-0-	-0-	403	1	516	2	N	-0-					-0-
01	541	X	541	-0-	-0-	-0-	191	1	350	2	N	-0-					-0-
02	955	X	955	-0-	-0-	-0-	348	1	607	2	N	-0-					-0-
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	403	1	629	2	N	-0-					-0-
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	285	1	481	2	N	-0-					-0-
05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	403	1	680	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			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
12	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

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
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	720	N	460	-0-	-260	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			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
12	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			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
12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	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
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 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
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	336	N	191	-0-	-145	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: E 1 RRCID -> 025208 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
12	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	371	1	741	2	N	-0-					-0-
01	554	X	554	-0-	-0-	-0-	187	1	367	2	N	-0-					-0-
02	380	X	380	-0-	-0-	-0-	91	1	289	2	N	-0-					-0-
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	325	1	707	2	N	-0-					-0-
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	312	1	724	2	N	-0-					-0-
05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	390	1	891	2	N	-0-					-0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 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
12	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
01	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	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
12	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
01	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
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-

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
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-

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
12	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	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
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	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
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	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
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
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-

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
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-

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
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	341	1	410	2	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	330	1	508	2	N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	341	1	530	2	N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	865	X	865	-0-	-0-	-0-	332	1	533	2	N	-0-					-0-
04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	390	1	843	2	N	-0-					-0-
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	403	1	901	2	N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

KERMICLE WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SNEED JT WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	497	1	2081	2	N	-0-					-0-
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	551	1	2112	2	N	-0-					-0-
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	504	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	558	1	2084	2	N	-0-					-0-
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	540	1	2042	2	N	-0-					-0-
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	557	1	2235	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	106	1	451	2	N	-0-					-0-
01	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	270	1	1129	2	N	-0-					-0-
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	364	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	403	1	1421	2	N	-0-					-0-
04	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	334	1	669	2	N	-0-					-0-
05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	403	1	739	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058

12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	341	1	571	2	N	-0-					-0-
01	877	X	877	-0-	-0-	-0-	312	1	565	2	N	-0-					-0-
02	787	X	787	-0-	-0-	-0-	278	1	509	2	N	-0-					-0-
03	965	X	965	-0-	-0-	-0-	338	1	627	2	N	-0-					-0-
04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	330	1	636	2	N	-0-					-0-
05	960	X	960	-0-	-0-	-0-	337	1	623	2	N	-0-					-0-

SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

12	835	X	835	-0-	-0-	-0-	341	1	494	2	N	-0-					-0-
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	341	1	502	2	N	-0-					-0-
02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	98	1	145	2	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	576	X	576	-0-	-0-	-0-	137	1	439	2	N	-0-					-0-
05	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	341	1	711	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

12	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

12	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
01	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
02	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	209	1	916	2	N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	196	1	839	2	N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	192	1	848	2	N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	217	1	1018	2	N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	210	1	947	2	N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	217	1	997	2	N	-0-					-0-

BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

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

DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

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

BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	949	X	949	-0-	-0-	-0-	915	2	34	9	N	31	35	1			9
01	888	X	888	-0-	-0-	-0-	860	2	28	9	N	25	23	1			11
02	493	X	493	-0-	-0-	-0-	465	2	28	9	N	25	23	1			13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	1			14
04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1123	2	17	9	N	15	23	1			6
05	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1032	2	17	9	N	15	12	1			9

SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

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-

BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

12	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

12	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

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-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	775	N	54	-0-	-721	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
03	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

12	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618

12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	136	1	332	2	N	-0-					-0-
01	773	X	773	-0-	-0-	-0-	194	1	579	2	N	-0-					-0-
02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	211	1	579	2	N	-0-					-0-
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	224	1	542	2	N	-0-					-0-
04	825	X	825	-0-	-0-	-0-	240	1	585	2	N	-0-					-0-
05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	248	1	607	2	N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

12	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
01	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	1457	1	3669	2	N	-0-			-0-
01	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	1135	1	3014	2	N	-0-			-0-
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	343	1	2074	2	N	-0-			-0-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	666	1	3482	2	N	-0-			-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	617	1	3573	2	N	-0-			-0-
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	677	1	3875	2	N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
02	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
03	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-			-0-
05	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			-0-

BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
01	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
03	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
04	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	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
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	336	1	2522	2	N	-0-			-0-
01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	310	1	2320	2	N	-0-			-0-
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	287	1	2287	2	N	-0-			-0-
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	322	1	2457	2	N	-0-			-0-
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	318	1	2460	2	N	-0-			-0-
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	322	1	2422	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
12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	341	1	1712	2	N	-0-			-0-
01	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	319	1	1458	2	N	-0-			-0-
02	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	308	1	1454	2	N	-0-			-0-
03	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	324	1	1592	2	N	-0-			-0-
04	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	316	1	1516	2	N	-0-			-0-
05	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	291	1	1155	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
12	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	394	1	1135	2	N	-0-			-0-
01	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	403	1	1095	2	N	-0-			-0-
02	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	364	1	992	2	N	-0-			-0-
03	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	403	1	1007	2	N	-0-			-0-
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	390	1	1086	2	N	-0-			-0-
05	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	399	1	1114	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
12	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	341	1	1731	2	N	-0-			-0-
01	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	304	1	1510	2	N	-0-			-0-
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	307	1	1537	2	N	-0-			-0-
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	258	1	1332	2	N	-0-			-0-
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	221	1	1055	2	N	-0-			-0-
05	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	326	1	1694	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	217	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	217	1	1242	2	N	-0-					-0-
02	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	196	1	895	2	N	-0-					-0-
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	212	1	991	2	N	-0-					-0-
04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	210	1	1047	2	N	-0-					-0-
05	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	204	1	957	2	N	-0-					-0-

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
12	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	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
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	682	1	2195	2	N	-0-					-0-
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	638	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	572	1	1845	2	N	-0-					-0-
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	682	1	2574	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
12	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	341	1	889	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	288	1	766	2	N	-0-					-0-
02	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	308	1	883	2	N	-0-					-0-
03	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	286	1	808	2	N	-0-					-0-
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	328	1	948	2	N	-0-					-0-
05	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	323	1	891	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	221	1	874	2	N	-0-			-0-
01	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	213	1	973	2	N	-0-			-0-
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	117	1	582	2	N	-0-			-0-
03	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	351	1	1441	2	N	-0-			-0-
04	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	376	1	1283	2	N	-0-			-0-
05	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	340	1	1469	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221

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-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-			-0-

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
01	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
04	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

12	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
01	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
05	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

12	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
03	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
01	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	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
12	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
01	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	555	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	408	1	1397	2	N	-0-					-0-
*05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	557	1	1656	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
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	394	1	1664	2	N	-0-					-0-
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	347	1	1483	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	347	1	1613	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1166	-0-	-384	-0-	207	1	959	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	286	1	1209	2	N	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	386	1	1611	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
12	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	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
12	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	840	N	588	-0-	-252	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
01	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	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
12	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

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
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	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
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
05	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	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
12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	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
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	9	1	18	2	N	-0-					-0-
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	84	1	162	2	N	-0-					-0-
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	210	1	559	2	N	-0-					-0-
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	217	1	564	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
12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	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
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

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
12	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	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
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-

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
12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	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
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	630	N	463	-0-	-167	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-

MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	480	N	329	-0-	-151	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	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
12	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	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
12	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	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
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-

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
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	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
12	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

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
12	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	389	1	1388	2	N	-0-					-0-
01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	395	1	1162	2	N	-0-					-0-
02	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	347	1	1244	2	N	-0-					-0-
03	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	389	1	1360	2	N	-0-					-0-
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	390	1	1324	2	N	-0-					-0-
*05	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	403	1	1352	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
01	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
02	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
01	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
01	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
03	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

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
12	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

12	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

12	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
01	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
02	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

12	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

12	879	X	879	-0-	-0-	-0-	839	2	40	9	N	36	41	1			11
01	849	X	849	-0-	-0-	-0-	817	2	32	9	N	29	27	1			13
02	642	X	642	-0-	-0-	-0-	609	2	33	9	N	30	27	1			16
03	906	X	906	-0-	-0-	-0-	876	2	30	9	N	27	27	1			16
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	826	2	20	9	N	18	27	1			7
05	872	X	872	-0-	-0-	-0-	853	2	19	9	N	17	14	1			10

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

12	675	X	675	-0-	-0-	-0-	623	2	52	9	N	47	54	1			14
01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	546	2	43	9	N	39	36	1			17
02	562	X	562	-0-	-0-	-0-	519	2	43	9	N	39	36	1			20
03	628	X	628	-0-	-0-	-0-	588	2	40	9	N	36	35	1			21
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	246	2	25	9	N	23	35	1			9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	18	1			14

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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
12	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

12	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
01	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

BRENT T WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	173	1	254	2	N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	183	1	393	2	N	-0-					-0-
02	560	N	432	-0-	-128	-0-	175	1	257	2	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	181	1	292	2	N	-0-					-0-
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	177	1	297	2	N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	193	1	329	2	N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

12	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
02	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

12	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
01	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

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-

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944

12	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000

12	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

12	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

12	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
01	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	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 #: 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
12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	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
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

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
12	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 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
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 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
12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	664	1	5454	2	N	-0-					-0-
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	665	1	5869	2	N	-0-					-0-
02	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	603	1	5542	2	N	-0-					-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	663	1	5268	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

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

DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282

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

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 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
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-

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
12	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			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
12	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
01	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
05	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	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
12	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
01	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	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
12	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	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
12	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
01	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
01	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	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
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-

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
12	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	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
12	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
01	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	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
12	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
01	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	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
12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
03	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	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
12	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
01	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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
12	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

12	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

SUMMERS WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810

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-

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

12	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
03	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

12	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
01	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642

12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
01	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	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 #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
02	1036	N	846	-0-	-190	-0-	846	2			N	-0-			-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557

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-

SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200

12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	553	1	2523	2	N	-0-			-0-
01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	479	1	2120	2	N	-0-			-0-
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	504	1	2197	2	N	-0-			-0-
03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	461	1	1992	2	N	-0-			-0-
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	540	1	2200	2	N	-0-			-0-
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	517	1	2032	2	N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SNEED -C- WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482

12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	403	1	1422	2	N	-0-			-0-
01	879	X	879	-0-	-0-	-0-	234	1	645	2	N	-0-			-0-
02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	221	1	865	2	N	-0-			-0-
03	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	370	1	1167	2	N	-0-			-0-
04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	390	1	1179	2	N	-0-			-0-
05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	403	1	979	2	N	-0-			-0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

12	976	X	976	-0-	-0-	-0-	341	1	635	2	N	-0-			-0-
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	275	1	583	2	N	-0-			-0-
02	862	X	862	-0-	-0-	-0-	291	1	571	2	N	-0-			-0-
03	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	341	1	662	2	N	-0-			-0-
04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	330	1	665	2	N	-0-			-0-
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	341	1	698	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
BURNETT I UNIT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875

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

BROWN D WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

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

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
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-

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
12	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	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
12	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	465	1	1136	2	N	-0-					-0-
01	446	X	446	-0-	-0-	-0-	150	1	296	2	N	-0-					-0-
02	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	390	1	809	2	N	-0-					-0-
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	465	1	1085	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	908	X	908	-0-	-0-	-0-	182	1	726	2	N	-0-					-0-
01	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	403	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	357	1	759	2	N	-0-					-0-
03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	364	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	289	1	846	2	N	-0-					-0-
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	395	1	1100	2	N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
01	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529	X	529	-0-	-0-	-0-	206	1	323	2	N	-0-					-0-
01	401	X	401	-0-	-0-	-0-	157	1	244	2	N	-0-					-0-
02	507	X	507	-0-	-0-	-0-	196	1	311	2	N	-0-					-0-
03	548	X	548	-0-	-0-	-0-	217	1	331	2	N	-0-					-0-
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	208	1	246	2	N	-0-					-0-
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	208	1	293	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	301	1	537	2	N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	308	1	549	2	N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	321	1	586	2	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	317	1	566	2	N	-0-					-0-
05	961	N	850	-0-	-111	-0-	318	1	532	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	830	X	830	-0-	-0-	-0-	403	1	427	2	N	-0-					-0-
01	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	390	1	658	2	N	-0-					-0-
02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	62	1	69	2	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	328	X	328	-0-	-0-	-0-	121	1	207	2	N	-0-					-0-
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	353	1	571	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	398	1	1208	2	N	-0-					-0-
01	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	346	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	364	1	972	2	N	-0-					-0-
03	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	403	1	1087	2	N	-0-					-0-
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	322	1	875	2	N	-0-					-0-
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	342	1	966	2	N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 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
12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
01	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	217	1	895	2	N	-0-					-0-
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	217	1	815	2	N	-0-					-0-
02	643	X	643	-0-	-0-	-0-	124	1	519	2	N	-0-					-0-
03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	37	1	216	2	N	-0-					-0-
04	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	196	1	810	2	N	-0-					-0-
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	207	1	870	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	X	561	-0-	-0-	-0-	248	1	313	2	N	-0-					-0-
01	595	X	595	-0-	-0-	-0-	248	1	347	2	N	-0-					-0-
02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	224	1	266	2	N	-0-					-0-
03	603	X	603	-0-	-0-	-0-	248	1	355	2	N	-0-					-0-
04	596	X	596	-0-	-0-	-0-	240	1	356	2	N	-0-					-0-
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	248	1	334	2	N	-0-					-0-

BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

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

BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
01	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
05	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

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
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	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
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	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
12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
02	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	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
12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	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
12	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	985	-0-	-51	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800

12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800

12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

12	2635	X	2171	-0-	-464	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2203	-0-	-432	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1914	-0-	-242	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	2040	-0-	-120	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	2107	-0-	-94	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

12	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
01	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550

12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850

12	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
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-

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

12	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
04	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

BURNETT B UNIT WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587

12	4743	X	4693	-0-	-50	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4584	-0-	-159	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4053	-0-	-231	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4431	-0-	-312	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4666	-0-	-15	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767

12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

DEAHL CE WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 4708

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590

12	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	644	N	536	-0-	-108	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505

12	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1922	-0-	-38	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	806	N	289	-0-	-517	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530

12	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	372	1	1143	2	N	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	340	1	977	2	N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	330	1	1038	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	390	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	390	1	1099	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	400	1	1103	2	N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800

12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982

12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	341	1	1544	2	N	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	286	1	1231	2	N	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	308	1	1224	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1305	-0-	-586	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1188	-0-	-282	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	341	1	1232	2	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821

12	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	564	1	1161	2	N	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	574	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	609	1	1441	2	N	-0-					-0-
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	584	1	1455	2	N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	660	1	1295	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	682	1	1475	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825

12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	390	1	1038	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	352	1	919	2	N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	303	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	384	1	1138	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	276	1	870	2	N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	332	1	1204	2	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820

12	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	403	1	1189	2	N	-0-					-0-
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	403	1	1357	2	N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	364	1	1069	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1192	-0-	-389	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1198	-0-	-422	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	377	1	1126	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	558	1	1112	2	N	-0-			-0-
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	556	1	1129	2	N	-0-			-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	497	1	986	2	N	-0-			-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	556	1	1151	2	N	-0-			-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	540	1	1127	2	N	-0-			-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	556	1	1170	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
12	2015	N	1627	-0-	-388	-0-	221	1	1406	2	N	-0-			-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	330	1	1451	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	954	-0-	-726	-0-	351	1	603	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	994	-0-	-618	-0-	338	1	656	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1165	-0-	-545	-0-	387	1	778	2	N	-0-			-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	403	1	857	2	N	-0-			-0-

SNEED JT WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
02	1120	N	878	-0-	-242	-0-	878	2			N	-0-			-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	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
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	346	1	1563	2	N	-0-			-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	323	1	985	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1000	-0-	-568	-0-	252	1	748	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	403	1	1140	2	N	-0-			-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	382	1	1047	2	N	-0-			-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	403	1	1104	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
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	364	1	1628	2	N	-0-			-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	403	1	1606	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1677	-0-	-31	-0-	364	1	1313	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1003	-0-	-888	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
04	1830	N	1034	-0-	-796	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
05	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	403	1	1322	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
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	403	1	975	2	N	-0-			-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	369	1	890	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	311	1	821	2	N	-0-			-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	398	1	998	2	N	-0-			-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	389	1	959	2	N	-0-			-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	398	1	1002	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
12	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
02	1400	N	1337	-0-	-63	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	403	1	1491	2	N	-0-			-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	390	1	1417	2	N	-0-			-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	403	1	1468	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	801	-0-	-263	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	847	-0-	-238	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	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
12	2294	N	1994	-0-	-300	-0-	522	1	1472	2	N	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	558	1	1412	2	N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	504	1	1351	2	N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	545	1	1495	2	N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	540	1	1446	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	558	1	1449	2	N	-0-					-0-

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
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	192	1	843	2	N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	166	1	652	2	N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	169	1	760	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	812	-0-	-211	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	981	-0-	-42	-0-	165	1	816	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 9D RRCID -> 284407 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 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
12	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1105	-0-	-267	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	380	1	1363	2	N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	293	1	1197	2	N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	403	1	1560	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27D RRCID -> 284408 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2290 - 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
12	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	558	1	1888	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	2241	-0-	-84	-0-	486	1	1755	2	N	-0-					-0-
02	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	504	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	894	-0-	-1431	-0-	206	1	688	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	535	-0-	-1625	-0-	144	1	391	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3128	-0-	28	28	558	1	2570	2	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 37A RRCID -> 284522 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 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
12	1023	N	803	-0-	-220	-0-	335	1	468	2	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	33	1	197	2	N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	348	1	715	2	N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	377	1	681	2	N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	388	1	597	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	381	1	631	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5B RRCID -> 284553 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2278 - 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
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	282	1	2002	2	N	-0-					-0-
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	289	1	2043	2	N	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	257	1	1895	2	N	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	277	1	1329	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

SNEED WELL #: 26B RRCID -> 284582 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2210 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	682	1	1696	2	N	-0-					-0-
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	681	1	1720	2	N	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	616	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	682	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	660	1	1892	2	N	-0-					-0-
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	682	1	1910	2	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900

12	713	N	564	-0-	-149	-0-	142	1	422	2	N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	119	1	400	2	N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	139	1	474	2	N	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	160	1	545	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800

12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	522	1	1918	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1799	-0-	-340	-0-	432	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1909	-0-	-667	-0-	360	1	1549	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2038	-0-	-814	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2046	-0-	-324	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	558	1	2157	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100

12	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	341	1	886	2	N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	341	1	1048	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1105	-0-	-71	-0-	308	1	797	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	603	-0-	-637	-0-	232	1	371	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1114	-0-	-236	-0-	328	1	786	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	341	1	837	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909

12	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	403	1	866	2	N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	403	1	869	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1133	-0-	-99	-0-	364	1	769	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	861	-0-	-410	-0-	290	1	571	2	N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	371	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	401	1	895	2	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 3203

12	2356	N	1859	-0-	-497	-0-	563	1	1296	2	N	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	427	1	1196	2	N	-0-					-0-
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	616	1	1586	2	N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	682	1	1220	2	N	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	497	1	1599	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	1198	-0-	-1251	-0-	320	1	878	2	N	-0-					-0-

BURNETT ST WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863

12	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1243	-0-	-157	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BURNETT WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	447	-0-	-1072	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	812	N	3	-0-	-809	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1603	-0-	-581	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1819	-0-	-568	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41C RRCID -> 288223 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2391 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	518	1	535	2	N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	332	1	636	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	86	-0-	-1090	-0-	31	1	55	2	N	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	558	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	540	1	1015	2	N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	558	1	979	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
12	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	398	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	266	1	687	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	765	-0-	-747	-0-	164	1	601	2	N	-0-					-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	377	1	1373	2	N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	380	1	1191	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	403	1	1209	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
12	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	558	1	1201	2	N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	558	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1356	-0-	-268	-0-	399	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	504	1	1232	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	540	1	1092	2	N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	558	1	1123	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
12	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	682	1	2545	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3063	-0-	-440	-0-	682	1	2381	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2786	-0-	-378	-0-	616	1	2170	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	649	1	2570	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	604	1	2511	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	637	1	2552	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
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
BURNETT WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2221 - 4949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	858	-0-	-413	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	924	N	803	-0-	-121	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	868	N	514	-0-	-354	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	600	N	145	-0-	-455	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 43A RRCID -> 292006 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2330 - 2932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	309	1	898	2	N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	323	1	803	2	N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	304	1	829	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	336	1	832	2	N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	327	1	859	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	332	1	871	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 44A RRCID -> 292038 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2347 - 2957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	330	1	1469	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	294	1	1256	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1376	-0-	-220	-0-	216	1	1160	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	283	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	330	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	310	1	1381	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41A RRCID -> 292039 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2349 - 2941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	337	1	770	2	N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	319	1	694	2	N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	279	1	956	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	144	-0-	-972	-0-	44	1	100	2	N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	206	1	1113	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 44C RRCID -> 292052 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2332 - 2970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	341	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	341	1	1417	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1272	-0-	-856	-0-	240	1	1032	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	436	-0-	-1920	-0-	128	1	308	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	X	1737	-0-	-92	-0-	270	1	1467	2	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 45B RRCID -> 292054 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2329 - 3034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	341	1	1278	2	N	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	215	1	1387	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1236	-0-	-360	-0-	213	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	341	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	327	1	1474	2	N	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	341	1	1466	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24B RRCID -> 292056 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2304 - 2867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	337	1	1114	2	N	-0-					-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	341	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1334	-0-	-10	-0-	308	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	341	1	1148	2	N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	330	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	337	1	1202	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	340	1	1390	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	333	1	1403	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1561	-0-	-63	-0-	301	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	330	1	1359	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	326	1	1343	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	329	1	1371	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
12	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	338	1	2262	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2344	-0-	-260	-0-	305	1	2039	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1021	-0-	-1359	-0-	123	1	898	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2223	-0-	-412	-0-	292	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2512	-0-	-8	-0-	330	1	2182	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	341	1	2226	2	N	-0-					-0-

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
12	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	321	1	1584	2	N	-0-					-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	341	1	1648	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1690	-0-	-242	-0-	294	1	1396	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	328	1	1482	2	N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	326	1	1622	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	261	1	1479	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 48D RRCID -> 292198 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2074 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	154	1	1176	2	N	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	198	1	1624	2	N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	156	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	304	1	1681	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1511	-0-	-259	-0-	235	1	1276	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	185	1	1113	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28C RRCID -> 292211 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2266 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	330	1	1439	2	N	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	316	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1294	-0-	-330	-0-	250	1	1044	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	317	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	323	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	322	1	1345	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5A RRCID -> 292243 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2221 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	990	-0-	-126	-0-	309	1	681	2	N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	261	1	655	2	N	-0-					-0-
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	264	1	684	2	N	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	330	1	769	2	N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	330	1	762	2	N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	336	1	746	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 43D RRCID -> 292247 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2232 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	341	1	1043	2	N	-0-					-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	341	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1176	-0-	-168	-0-	290	1	886	2	N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	340	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	327	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	329	1	1100	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

SNEED -C- WELL #: 8D RRCID -> 292251 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2362 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	247	1	1559	2	N	-0-			-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	285	1	1706	2	N	-0-			-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	281	1	2131	2	N	-0-			-0-
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	309	1	2330	2	N	-0-			-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	273	1	1957	2	N	-0-			-0-
05	2666	N	2456	-0-	-210	-0-	341	1	2115	2	N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 4B RRCID -> 292253 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2360 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
01	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	3076	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	2844	2			N	-0-			-0-
03	3255	X	3118	-0-	-137	-0-	3118	2			N	-0-			-0-
04	3120	X	2900	-0-	-220	-0-	2900	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	3152	2			N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 41B RRCID -> 292259 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2358 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	341	1	1021	2	N	-0-			-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	341	1	994	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	954	-0-	-222	-0-	245	1	709	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
04	1290	N	981	-0-	-309	-0-	164	1	817	2	N	-0-			-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	320	1	1185	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
12	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	383	1	1353	2	N	-0-			-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	379	1	1286	2	N	-0-			-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	331	1	1241	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	386	1	1294	2	N	-0-			-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	390	1	1352	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	403	1	1316	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
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	340	1	1717	2	N	-0-			-0-
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	332	1	1597	2	N	-0-			-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	308	1	1490	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	341	1	1647	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	290	1	1426	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1565	-0-	-419	-0-	289	1	1276	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
12	1674	N	1465	-0-	-209	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
02	1456	N	1314	-0-	-142	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
03	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	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
12	1953	N	1714	-0-	-239	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
02	1652	N	1322	-0-	-330	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
04	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	2480	N	1997	-0-	-483	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	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
12	2480	N	45	-0-	-2435	-0-	44	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3055	-0-	255	255	308	1	2747	2	N	-0-					-0-
03	2910	N	2655	-0-	-255	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	341	1	2414	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4002B RRCID -> 292776 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1764	-0-	-84	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2B RRCID -> 292787 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2384 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	341	1	1523	2	N	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	341	1	1777	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1531	-0-	-65	-0-	297	1	1234	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	333	1	1316	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1034	-0-	-1006	-0-	239	1	795	2	N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	341	1	1547	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040B RRCID -> 292797 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2397 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	211	1	829	2	N	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	341	1	861	2	N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	297	1	736	2	N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	341	1	861	2	N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	330	1	867	2	N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	339	1	876	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 6C RRCID -> 292871 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2292 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	325	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	275	1	1713	2	N	-0-					-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	299	1	1734	2	N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	336	1	1892	2	N	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	330	1	1797	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	341	1	1827	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 39C RRCID -> 293101 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2122 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	338	1	1227	2	N	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	339	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	284	1	1063	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	341	1	1120	2	N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	328	1	1248	2	N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	341	1	1261	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

SNEED -C- WELL #: 39A RRCID -> 293103 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2115 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	341	1	909	2	N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	341	1	955	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	267	1	687	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	341	1	764	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	330	1	765	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	976	-0-	-78	-0-	286	1	690	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8C RRCID -> 293148 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2377 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	314	1	1360	2	N	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	341	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	295	1	1419	2	N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	330	1	1568	2	N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	329	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	341	1	1376	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26A RRCID -> 293151 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2320 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	341	1	3026	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	320	1	2867	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2943	-0-	-165	-0-	303	1	2640	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3303	-0-	-107	-0-	341	1	2962	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3192	-0-	-78	-0-	330	1	2862	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	341	1	2911	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
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	327	1	1273	2	N	-0-					-0-
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	298	1	1181	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1477	-0-	-63	-0-	306	1	1171	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	341	1	1177	2	N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	330	1	1180	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	341	1	1173	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
12	2573	N	1	-0-	-2572	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	58	1	308	2	N	-0-					-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	269	1	1827	2	N	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	308	1	2034	2	N	-0-					-0-
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	318	1	2063	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2029	-0-	-296	-0-	277	1	1752	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
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	341	1	2728	2	N	-0-					-0-
01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	341	1	2551	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2807	-0-	-21	-0-	308	1	2499	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2729	-0-	-402	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2610	-0-	-360	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	341	1	2650	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
12	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	341	1	1152	2	N	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	332	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1315	-0-	-85	-0-	289	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	341	1	1126	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	290	1	1023	2	N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	341	1	1196	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	341	1	1897	2	N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	341	1	1868	2	N	-0-					-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	308	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	341	1	1834	2	N	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	330	1	1736	2	N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	341	1	1800	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
12	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	341	1	2572	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	331	1	2518	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2580	-0-	-108	-0-	299	1	2281	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	306	1	2528	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2787	-0-	-33	-0-	318	1	2469	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	328	1	2346	2	N	-0-					-0-

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
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	304	1	1664	2	N	-0-					-0-
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	310	1	1683	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1082	-0-	-934	-0-	165	1	917	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1277	-0-	-676	-0-	197	1	1080	2	N	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	330	1	1811	2	N	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	338	1	1760	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
12	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	308	1	740	2	N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	341	1	815	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1034	-0-	-2	-0-	308	1	726	2	N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	337	1	817	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	330	1	779	2	N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	341	1	840	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
12	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	323	1	1340	2	N	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	341	1	1231	2	N	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	284	1	1158	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	316	1	1220	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	318	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	337	1	1265	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
12	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	337	1	1263	2	N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	341	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	308	1	1151	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	320	1	1197	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	330	1	1193	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	341	1	1237	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
12	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	337	1	1193	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HOWELL, KEVIN 406602
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. C. PRODUCTION //CONT.// 427462
VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

12	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*05	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

12	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

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	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

12	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	336	N	174	-0-	-162	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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
12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			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
12	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 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
12	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
01	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

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

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

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

MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

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

HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

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

WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

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

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	S	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	77	S	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	323	S	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	350	S	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*04	282	S	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	279	S	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

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

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

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

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-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
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-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
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					14
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					14
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					14
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					14
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					14
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					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
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					16
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					16
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					16
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					16
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					16
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					7
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					7
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					7
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					7
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					7
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					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
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					19
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					19
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					19
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					19
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					19
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					19

POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHER FEE WELL #: 10 RRCID -> 291412 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3216 - 3414

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 291570 COMPL. DATE 02/21/1985 TOTAL DEPTH 3638 PERF. 3410 - 3511

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA 496774
SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	989	-0-	-439	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1074	-0-	-445	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 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
12	1891	N	1629	-0-	-262	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1072	-0-	-468	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1163	-0-	-480	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

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
12	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1435	-0-	-239	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	962	-0-	-410	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1044	-0-	-413	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	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
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	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
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	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
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
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
12	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	644	N	440	-0-	-204	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	682	N	477	-0-	-205	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	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
12	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	700	N	495	-0-	-205	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	744	N	537	-0-	-207	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

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
12	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	896	N	633	-0-	-263	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	961	N	686	-0-	-275	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

M5OEXIT, LLC 519482
ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	688	-0-	-335	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
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
12	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	862	-0-	-316	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	843	-0-	-304	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE BANK WELL #: 1 RRCID -> 024310 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 2828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2319	-0-	-316	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2422	-0-	-213	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024314 COMPL. DATE 10/20/1938 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	640	-0-	-383	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	837	N	459	-0-	-378	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2026 - WELL PLUGGED 05/21/26

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

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-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	744	N	472	-0-	-272	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	810	N	637	-0-	-173	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 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
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	532	N	282	-0-	-250	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	510	N	302	-0-	-208	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					-0-

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
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	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
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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
01	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	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
12	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	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
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
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
12	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

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
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-

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
12	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	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
12	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	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
12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	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
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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
12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

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
12	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*05	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
01	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

12	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

12	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
01	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

O'NEAL CATTLE CO. 617022
JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

12	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*05	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O'NEAL CATTLE CO. //CONT.// 617022
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 03/21/1946 TOTAL DEPTH 3351 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

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

SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 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
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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	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
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-

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
12	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	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
12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

12	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	961	N	743	-0-	-218	-0-	743	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	448	N	229	-0-	-219	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 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
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
01	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
01	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH 3101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	2	168	9	N	153	153	1			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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
12	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 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
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-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
01	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	224	N	142	-0-	-82	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
01	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
04	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 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
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-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
01	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

12	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

12	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

12	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

12	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
01	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2662 - 2722

12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	-0-					140
01	244	X	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	N	-0-					140
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	N	-0-					140
03	306	X	306	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	N	-0-					140
04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	2	N	-0-					140
05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	N	-0-					140

TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

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

TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
03	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	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
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	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
12	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	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
12	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	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

12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	588	N	347	-0-	-241	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

12	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

12	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

12	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
02	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
01	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
01	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2026

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			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-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			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-

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			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-

JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
01	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
03	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
04	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
01	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
01	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
01	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
01	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
02	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
03	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
04	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
05	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-			-0-

MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3		N	-0-			-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3		N	-0-			-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3		N	-0-			-0-
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3		N	-0-			-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3		N	-0-			-0-
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	N	16	-0-	-1188	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
01	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
05	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
01	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

12	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
01	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-

BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

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-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
01	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
02	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
03	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
04	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
05	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
01	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
02	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
03	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
05	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

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
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
01	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

12	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FARLEY WELL #: 1 RRCID -> 024346 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 2978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

FIELDS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

12	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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
12	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
01	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
04	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	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
12	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
01	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
04	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
05	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	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
12	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	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
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-

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
12	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 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
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
04	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
04	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
01	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024389 COMPL. DATE 08/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
01	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 2 RRCID -> 024393 COMPL. DATE 10/02/1939 TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	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
12	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	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
12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	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
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	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
12	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	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
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-

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
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-

WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 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
12	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

12	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	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

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-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
01	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
01	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

12	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
01	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
04	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
05	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
01	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
01	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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
12	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
01	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 04/11/1949 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

12	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 024687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
01	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
03	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
04	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
05	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			-0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
01	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
03	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
04	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
05	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554

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-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
01	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
05	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 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
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*05	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
01	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
01	434	X	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	1525	-0-	-407	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
01	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
05	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
02	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
01	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	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
12	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
01	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
01	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

12	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
01	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
02	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
01	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025

HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	997	-0-	-207	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	998	-0-	-707	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 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
12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	812	N	618	-0-	-194	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
01	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 025584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
02	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 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
12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 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
12	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 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
12	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	560	N	404	-0-	-156	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	810	N	568	-0-	-242	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	1650	N	872	-0-	-778	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 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
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
01	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
05	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

12	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
02	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	N	834	-0-	-996	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 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
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
02	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
01	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 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
12	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
01	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
04	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 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
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

12	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292

12	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
01	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

12	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
05	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	728	N	441	-0-	-287	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536

12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2026

ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

12	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

12	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
01	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

12	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

12	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

12	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
01	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

12	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
01	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
02	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 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
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
05	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

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

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 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
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYLOR 62 WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
03	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170

12	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

12	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
02	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

12	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCDOWELL C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

12	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

12	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

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-

BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

12	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
04	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
05	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

12	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	336	N	151	-0-	-185	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

12	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

12	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
04	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

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
12	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	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
12	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	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
12	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	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
12	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	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
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

12	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

HUFF -O- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

12	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	209	-0-	-183	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

12	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
02	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

12	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 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
12	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 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
12	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
01	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
04	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

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
12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	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
12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
03	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	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
12	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
04	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	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
12	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	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-

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
12	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

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-

BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

12	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
01	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3034 - 3400

12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	756	N	563	-0-	-193	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
01	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			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
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

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
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-

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
12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
01	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
02	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
04	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	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
12	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
01	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	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
12	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	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
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

12	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
01	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VANDERBURG GU WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399

12	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

12	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

12	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
01	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	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
12	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
01	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			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
12	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	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
12	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	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-

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
12	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			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
12	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

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
12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 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
12	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

12	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
01	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
02	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
05	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
02	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2025

MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

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-

BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

12	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
01	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

12	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-

OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

12	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

12	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
02	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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
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-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1811	-0-	-793	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2416	-0-	-164	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

12	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 0

12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

12	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

12	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

12	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

12	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

12	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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
12	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

12	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

12	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

12	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

12	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

12	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

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-

JONES, C. R. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

12	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 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
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

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-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

12	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

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-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

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-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
01	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
02	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
04	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
05	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-

FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

12	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
01	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
02	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
04	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-

NIELD WELL #: 3 RRCID -> 246654 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2834 - 3081

12	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
01	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
02	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
03	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			-0-

NOWLIN WELL #: 1 RRCID -> 249774 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553

12	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	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
12	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
01	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	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
12	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
01	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	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
12	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
01	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	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
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

12	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

12	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
01	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
02	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

12	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

12	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
01	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
01	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
01	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 7R RRCID -> 269563 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
04	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
05	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	3			N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

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

JERILYNN WELL #: 1 RRCID -> 276001 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180

12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
02	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 276002 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169

12	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
01	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

12	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2742	-0-	-265	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2265	-0-	-451	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2617	-0-	-263	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	2569	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

12	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
01	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254

12	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
01	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
02	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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
12	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
01	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

12	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
01	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
01	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
04	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

12	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

12	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

12	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
01	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
03	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 206 RRCID -> 276504 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	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
12	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	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
12	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	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
12	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
01	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
04	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	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
12	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

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
12	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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
12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
01	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
03	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	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
12	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
01	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	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
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	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
12	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
01	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
05	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	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
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
03	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	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
12	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
02	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

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
12	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
01	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	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
12	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
01	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
02	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	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
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
02	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	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
12	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	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
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
01	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
02	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
04	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	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
12	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
01	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
01	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
02	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
05	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
02	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
04	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	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
12	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
01	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			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
12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3057	-0-	-43	65	3057	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1364	-0-	-484	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1995	-0-	-826	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2447	-0-	-283	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2416	-0-	-405	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1423 RRCID -> 278537 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
02	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
03	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 278538 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
04	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
02	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	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
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	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
12	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
01	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			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
12	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	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
12	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 278552 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1741 RRCID -> 278700 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
04	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
01	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
02	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			N	-0-					-0-
05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1731 RRCID -> 278714 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	644	N	409	-0-	-235	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
02	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
02	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
01	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
02	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
01	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
05	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
01	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 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
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

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
12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	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
12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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
12	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1752 RRCID -> 279549 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969

12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
04	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
05	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	619	-0-	-389	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	756	N	434	-0-	-322	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	839	-0-	-215	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	980	N	607	-0-	-373	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	130	-0-	-1326	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 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
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-
05	961	N	653	-0-	-308	-0-	653	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	515	-0-	-605	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	644	-0-	-644	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	448	N	208	-0-	-240	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 403 RRCID -> 283390 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	980	N	530	-0-	-450	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	828	-0-	-292	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 404 RRCID -> 283666 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	683	-0-	-661	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 304 RRCID -> 283673 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1227	-0-	-733	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2442	-0-	-162	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2270	-0-	-10	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: 3 RRCID -> 283892 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1874	-0-	-254	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	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
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

FOWLSTON WELL #: 2239 RRCID -> 292575 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2820 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1812	-0-	-624	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	1905	-0-	-1598	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2943	-0-	-447	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2534	-0-	-969	-0-	2534	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
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	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
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

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
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	140	N	29	-0-	-111	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

STRUNK WELL #: 2 RRCID -> 300776 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 3238 PERF. 2838 - 3213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824

12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	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

12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
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-

MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795
WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	843	-0-	-242	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	952	N	858	-0-	-94	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 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
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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	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
WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
01	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

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

STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

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

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

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

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

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

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*04	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

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

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

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

BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

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

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*04	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

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

BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2346					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620

12	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

12	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*04	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 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
12	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
01	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*04	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
*04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
01	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
*04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
03	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
*04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
02	504	N	370	-0-	-134	-0-	370	3		N	-0-			-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240

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

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
12	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*04	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520

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

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050

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

SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*04	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

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

MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*04	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3		N	-0-			-0-
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3		N	-0-			-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3		N	-0-			-0-
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
*04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3		N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT, R. WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

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

POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
*04	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

12	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
01	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

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

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*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-
*09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*04	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

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

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
WALL WELL #: 2 RRCID -> 023234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

12	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 671480
BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
01	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					28
01	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					28
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					28
03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					28
04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					28
05	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					28

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

12	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
01	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
*05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					192
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					192
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					192
03	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					192
04	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					192
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2097	X	1085	-0-	-1012	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641

BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482	X	482	-0-	-0-	-0-	241	1	241	3	N	-0-					-0-
01	670	X	670	-0-	-0-	-0-	335	1	335	3	N	-0-					-0-
02	640	X	640	-0-	-0-	-0-	320	1	320	3	N	-0-					-0-
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	394	1	393	3	N	-0-					-0-
04	863	X	863	-0-	-0-	-0-	432	1	431	3	N	-0-					-0-
*05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	64	1	64	3	N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

12	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

12	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

12	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*05	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

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

COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

12	527	N	208	-0-	-319	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	510	N	354	-0-	-156	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	527	N	64	-0-	-463	-0-	64	3			N	-0-					-0-

FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

12	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
01	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
03	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
04	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
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
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

12	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

12	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*05	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
01	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042

BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

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

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	341	N	56	-0-	-285	-0-	56	3			N	-0-					-0-

COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

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

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
01	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
SCHAFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	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
12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	465	N	64	-0-	-401	-0-	64	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RELIANT EXP. AND PROD. LLC 700958
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 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
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RELIANT EXP. AND PROD. LLC //CONT.// 700958
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
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-

KINNEY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 279552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESTORATION ENERGY LLC 703470
BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	465	N	233	-0-	-232	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	420	N	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
S & W OIL & GAS, LLC 741661
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ PRODUCTION, LLC 747019
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 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
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	X	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2025

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2026

SNW OPERATING COMPANY 799856
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

12	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	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

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-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SULLIVAN - WELLS 828720
FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1416	-0-	-723	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			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

12	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	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

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-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

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-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	950	-0-	-600	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1032	-0-	-200	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	899	N	394	-0-	-505	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	930	N	259	-0-	-671	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	303	-0-	-844	-0-	303	2			N	-0-					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*05	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
01	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
03	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
*05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*05	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE WELL #: 2 RRCID -> 217373 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*05	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
01	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*05	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*05	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
01	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*05	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
12	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
02	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*05	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			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
12	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*05	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			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
12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
01	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*05	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			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
12	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
*05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 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
12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610

12	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550

12	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			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-

BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500

12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2R RRCID -> 273525 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500

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-

INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550

12	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

BALFIELD WELL #: 2 RRCID -> 279294 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160

12	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
12	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			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
12	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			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
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			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
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	779	-0-	-453	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			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
12	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

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

SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2026

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

12	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

12	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

12	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WO OPERATING COMPANY 935428
FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

6A PRODUCTION 953900
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-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-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
6A PRODUCTION //CONT.// 953900
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
12	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

12	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

12	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	0	W	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	0	W	419	-0-	419	438	419	2			N	-0-					-0-
05	0	W	376	-0-	376	814	376	2			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

12	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
04	0	W	73	-0-	73	76	73	2			N	-0-					-0-
05	0	W	536	-0-	536	612	536	2			N	-0-					-0-

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

12	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
6A PRODUCTION //CONT.// 953900
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
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
01	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	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
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*03	744	N	400	-0-	-344	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 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
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	0	W	174	-0-	174	174	174	2			N	-0-					-0-
03	0	W	177	-0-	177	351	177	2			N	-0-					-0-
04	0	W	124	-0-	124	475	124	2			N	-0-					-0-
05	0	W	161	-0-	161	636	161	1			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
12	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	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
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	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
12	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
6A PRODUCTION //CONT.// 953900
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-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

12	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	0	W	520	-0-	520	520	520	2			N	-0-					-0-
02	0	W	549	-0-	549	1069	549	2			N	-0-					-0-
03	0	W	364	-0-	364	1433	364	2			N	-0-					-0-
04	0	W	383	-0-	383	1816	383	2			N	-0-					-0-
05	0	W	69	-0-	69	1885	69	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

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

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

12	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2		N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RABCO ENERGY LLC 101264
BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	726	-0-	-18 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	899	N	854	-0-	-45 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	868	N	860	-0-	-8 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	784	N	751	-0-	-33 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	858	-0-	-10 B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1085	N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	952	N	948	-0-	-4 B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	899	N	642	-0-	-257 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	713	N	637	-0-	-76 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	644	-0-	-7 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	630	N	602	-0-	-28 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 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
12	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 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
12	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	924	N	892	-0-	-32 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	993	-0-	-27 B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 03/19/2024 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	713	N	643	-0-	-70 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	682	N	500	-0-	-182 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	616	N	490	-0-	-126 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	330	N	192	-0-	-138 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	570	N	504	-0-	-66 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	336	N	26	-0-	-310 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	286	-0-	-55 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	420	N	320	-0-	-100 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	713	N	691	-0-	-22	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	713	N	685	-0-	-28	B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	127	-0-	-113 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-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
12 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	93	N	19	-0-	-74 B	-0-	18	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	124	N	57	-0-	-67 B	-0-	56	2	1	9	N	1	2	1			-0-
01	124	N	9	-0-	-115 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	55	2	1	9	N	1					1
04	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	145	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	533	2	11	9	N	10	9	1			5
01	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	448	2	9	9	N	8	12	1			1
02	476	N	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	857	2	10	9	N	9	5	1			4
04	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	840	2	10	9	N	9	10	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

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
12	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1053	2	20	9	N	18	23	1			6
01	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1009	2	23	9	N	21	23	1			4
02	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	680	2	14	9	N	13	14	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1594	2	19	9	N	17	14	1			6
04	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1402	2	19	9	N	17	20	1			3
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					3

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	195	2	4	9	N	4	3	1			2
01	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	768	2	19	9	N	17	15	1			4
02	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	887	2	22	9	N	20	17	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	895	2	12	9	N	11	14	1			4
04	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	789	2	11	9	N	10	12	1			2
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					2

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	121	2	2	9	N	2	2	1			1
01	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	101	2	2	9	N	2	3	1			-0-
02	112	N	109	-0-	-3 B	-0-	106	2	3	9	N	3	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	127	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	126	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	347	-0-	-56 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	784	N	522	-0-	-262	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	898	-0-	-63	B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	215	2	4	9	N	4	4	1			1
01	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	196	2	4	9	N	4	4	1			1
02	196	N	76	-0-	-120	B	-0-	75	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	210	2	3	9	N	3	2	1			1
04	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	203	2	3	9	N	3	3	1			1
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	310	2			N	-0-					2
01	403	N	337	-0-	-66 B	-0-	337	2			N	-0-					2
02	336	N	317	-0-	-19 B	-0-	317	2			N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					2
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					2
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					2

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
12	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-					1
01	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					1
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					1
04	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					1
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					1

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
12	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					1
01	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					1
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					1
04	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					1
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					1

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
12	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					1
01	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					1
02	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					1
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					1
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	651	N	427	-0-	-224 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	356	1	180	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	204	-0-	-230 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	1			N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	1			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14 B	-0-	182	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	1			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	1			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	220	-0-	-28	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	270	N	138	-0-	-132	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	186	N	71	-0-	-115	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	217	N	34	-0-	-183	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	B	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	205	-0-	-818	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	924	N	663	-0-	-261	B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581

12	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688

12	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	293	-0-	-17	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	330	N	260	-0-	-70	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638

12	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718

12	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798

12	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1054	N	1042	-0-	-12	B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	952	N	930	-0-	-22	B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1022	-0-	-32	B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	985	-0-	-35	B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	476	N	343	-0-	-133	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	784	N	573	-0-	-211 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	834	-0-	-65 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	870	N	791	-0-	-79 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	840	N	574	-0-	-266 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	878	-0-	-52 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	900	N	798	-0-	-102 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	616	N	308	-0-	-308 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	406	-0-	-183 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	600	N	481	-0-	-119 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	620	N	522	-0-	-98 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	476	N	409	-0-	-67 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	425	-0-	-102 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	510	N	451	-0-	-59 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	308	N	175	-0-	-133 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 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
12	403	N	310	-0-	-93 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	124	N	5	-0-	-119 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	196	N	33	-0-	-163 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	306	-0-	-66 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	364	N	241	-0-	-123 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	80	1	31	2	N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	359	1	74	2	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	418	1	36	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	465	1	9	2	N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	1			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	19	-0-	-74 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	388	-0-	-139 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	510	N	360	-0-	-150 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	496	N	490	-0-	-6	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	496	N	493	-0-	-3	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	495	-0-	-1	B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	252	N	176	-0-	-76	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	217	N	145	-0-	-72	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	465	N	399	-0-	-66	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	434	N	368	-0-	-66	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	364	N	255	-0-	-109	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					1

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					16

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
12	558	N	493	-0-	-65	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	558	N	553	-0-	-5	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	488	-0-	-8	B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	540	N	470	-0-	-70	B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1364	N	1335	-0-	-29	B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1309	-0-	-24	B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	372	N	346	-0-	-26	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	124	N	12	-0-	-112 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	93	N	33	-0-	-60 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	496	N	460	-0-	-36 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	496	N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	532	N	428	-0-	-104 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	744	N	712	-0-	-32 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	744	N	700	-0-	-44 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	708	-0-	-5 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	279	N	203	-0-	-76 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196	N	101	-0-	-95 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	930	N	794	-0-	-136 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	852	-0-	-78 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	465	N	419	-0-	-46 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	465	N	398	-0-	-67 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	420	N	404	-0-	-16 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	621	-0-	-185	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	806	N	673	-0-	-133	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	700	N	626	-0-	-74	B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	527	N	117	-0-	-410	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	372	N	267	-0-	-105	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	270	N	156	-0-	-114	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	57	-0-	-377	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	420	N	302	-0-	-118	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MASTERSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	682	N	623	-0-	-59 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	690	N	613	-0-	-77 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	180	N	116	-0-	-64 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1054	N	284	-0-	-770 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	992	N	979	-0-	-13 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	960	N	902	-0-	-58 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	186	N	23	-0-	-163 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	270	N	219	-0-	-51 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	196	N	80	-0-	-116 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	58	-0-	-97 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	248	N	36	-0-	-212 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	364	N	324	-0-	-40 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	549	-0-	-40 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	532	N	400	-0-	-132 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	524	-0-	-34 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	570	N	493	-0-	-77 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	589	N	563	-0-	-26 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	280	N	21	-0-	-259 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	244	-0-	-66 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1203	-0-	-37 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1183	-0-	-26 B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1137	-0-	-63 B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

12	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	448	N	346	-0-	-102 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969

12	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	168	N	120	-0-	-48 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

12	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782

12	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	620	N	584	-0-	-36 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	532	N	510	-0-	-22 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	558	N	514	-0-	-44 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	837	N	799	-0-	-38 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	756	N	724	-0-	-32 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	810	N	798	-0-	-12 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	870	-0-	-91 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	930	N	896	-0-	-34 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	840	N	825	-0-	-15 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	620	N	470	-0-	-150 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	434	N	177	-0-	-257 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	570	N	347	-0-	-223 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	308	N	259	-0-	-49 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	330	N	263	-0-	-67 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	513	-0-	-14	B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	6	-0-	-149	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	620	N	598	-0-	-22	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	744	N	702	-0-	-42	B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	217	N	190	-0-	-27	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	122	-0-	-64	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	364	-0-	-8	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	363	-0-	-9	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	806	N	779	-0-	-27	B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	806	N	772	-0-	-34	B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	700	N	662	-0-	-38	B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	279	N	262	-0-	-17	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	806	N	682	-0-	-124 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	672	N	648	-0-	-24 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	810	N	728	-0-	-82 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	651	N	632	-0-	-19 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	651	N	625	-0-	-26 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	403	N	389	-0-	-14	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	391	-0-	-12	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521

12	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730

12	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

12	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717

12	403	N	393	-0-	-10	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

12	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	372	N	226	-0-	-146	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	341	N	223	-0-	-118	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	280	N	215	-0-	-65	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	403	N	401	-0-	-2	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	248	N	194	-0-	-54	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558 N	531	-0-	-27	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	558 N	524	-0-	-34	B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	476 N	470	-0-	-6	B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	744 N	733	-0-	-11	B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	744 N	724	-0-	-20	B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	672 N	654	-0-	-18	B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744 N	730	-0-	-14	B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	140 N	119	-0-	-21	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	1116	N	1104	-0-	-12 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1088	-0-	-28 B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

12	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741

12	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

12	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725

12	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	713	N	699	-0-	-14 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	708	-0-	-5 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		12	-0-	12 B	12	12	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	12					N	NO RPT					-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
12	124	N	53	-0-	-71 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	434	N	386	-0-	-48 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	434	N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	392	N	326	-0-	-66 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	136	2	2	9	N	2	2	1			1
01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	122	2	3	9	N	3	3	1			1
02	140	N	56	-0-	-84 B	-0-	56	2			N	-0-	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	142	2	2	9	N	2	1	1			1
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	132	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	868	N	832	-0-	-36 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	878	-0-	-83 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	900	N	854	-0-	-46 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	672	N	648	-0-	-24 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	664	-0-	-111 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	750	N	649	-0-	-101 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2448	N	2448	-0-	-0-	B	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1623	-0-	-365	B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2201	N	2035	-0-	-166	B	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2086	-0-	-44	B	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	651	N	478	-0-	-173	B	-0-	468	2	10	9	N	9	9	1			4
01	620	N	482	-0-	-138	B	-0-	471	2	11	9	N	10	12	1			2
02	504	N	228	-0-	-276	B	-0-	218	2	10	9	N	9	8	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	252	-0-	-213	B	-0-	249	2	3	9	N	3	5	1			1
04	480	N	270	-0-	-210	B	-0-	266	2	4	9	N	4	4	1			1
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					1

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
12	1775	N	1775	-0-	-0-	B	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1640	-0-	-3	B	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	279	N	268	-0-	-11	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	256	-0-	-23	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	386	-0-	-48	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1003	-0-	-51 B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1240	N	1046	-0-	-194 B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1165	-0-	-44 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1043	-0-	-77 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1066	-0-	-74 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	775	N	741	-0-	-34 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	672	N	637	-0-	-35 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1010	-0-	-13 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	924	N	857	-0-	-67 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	990	N	969	-0-	-21 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	434	N	390	-0-	-44 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

12	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

12	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	924	N	663	-0-	-261 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	979	-0-	-44 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	990	N	869	-0-	-121 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	364	N	200	-0-	-164 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	420	N	257	-0-	-163 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	335	-0-	-68 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	420	N	326	-0-	-94 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	280	N	104	-0-	-176 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	240	N	148	-0-	-92 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	784	N	483	-0-	-301 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	747	-0-	-121 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	780	N	747	-0-	-33 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	448	N	376	-0-	-72 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 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
12	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 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
12	496	N	434	-0-	-62 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	420	N	329	-0-	-91 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	450	N	360	-0-	-90 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 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
12	713	N	681	-0-	-32 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	713	N	644	-0-	-69 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	644	N	571	-0-	-73 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	667	-0-	-15 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	517	-0-	-41 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	600	-0-	-51 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	560	N	520	-0-	-40 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	496	N	467	-0-	-29 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	341	N	301	-0-	-40	B	-0-	295	2	6	9	N	5	5	1			2
01	341	N	260	-0-	-81	B	-0-	254	2	6	9	N	5	6	1			1
02	280	N	151	-0-	-129	B	-0-	148	2	3	9	N	3	4	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1032	2	4	9	N	4	3	1			1
04	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	278	2	4	9	N	4	4	1			1
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					1

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
12	930	N	879	-0-	-51	B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01	899	N	863	-0-	-36	B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	868	N	856	-0-	-12	B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	868	N	857	-0-	-11	B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	840	N	829	-0-	-11	B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	139	2	2	9	N	2	2	1			1
01	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	106	2	2	9	N	2	3	1			-0-
02	140	N	109	-0-	-31	B	-0-	105	2	4	9	N	4	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	279	2	3	9	N	3	3	1			1
04	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	266	2	4	9	N	4	4	1			1
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					1

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
12	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	64	1	699	2	N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	75	1	704	2	N	-0-					-0-
02	644	N	541	-0-	-103	B	-0-	66	1	475	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	52	1	745	2	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	52	1	699	2	N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	558	N	443	-0-	-115 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	448	N	313	-0-	-135 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	961	N	930	-0-	-31 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	960	N	878	-0-	-82 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	620	N	569	-0-	-51 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	34	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	24	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	52	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	182	2	3	9	N	3	3	1			1
01	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	154	2	3	9	N	3	3	1			1
02	168	N	82	-0-	-86 B	-0-	81	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	433	2	2	9	N	2	1	1			1
04	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	138	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	407	2	7	9	N	6	7	1			2
01	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	360	2	8	9	N	7	8	1			1
02	392	N	192	-0-	-200 B	-0-	188	2	4	9	N	4	5	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1009	2	4	9	N	4	3	1			1
04	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	324	2	6	9	N	5	5	1			1
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					1

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	224	N	154	-0-	-70 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	153	-0-	-64 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	899	N	859	-0-	-40 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	899	N	889	-0-	-10 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	848	-0-	-20 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	870	N	756	-0-	-114 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	168	2	3	9	N	3	3	1			1
01	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	135	2	2	9	N	2	3	1			-0-
02	168	N	77	-0-	-91 B	-0-	75	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	428	2	2	9	N	2	1	1			1
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	152	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	174	2	3	9	N	3	3	1			1
01	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	153	2	3	9	N	3	3	1			1
02	168	N	83	-0-	-85 B	-0-	82	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	459	2	2	9	N	2	1	1			1
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	172	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	152	2	3	9	N	3	3	1			1
01	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	129	2	3	9	N	3	3	1			1
02	140	N	61	-0-	-79 B	-0-	60	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	358	2	2	9	N	2	1	1			1
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	129	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1236	-0-	-4 B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1232	-0-	-8 B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1178	-0-	-22 B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	195	2	4	9	N	4	4	1			1
01	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	170	2	4	9	N	4	4	1			1
02	196	N	95	-0-	-101 B	-0-	93	2	2	9	N	2	3	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	403	2	2	9	N	2	1	1			1
04	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	152	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	201	2	4	9	N	4	4	1			1
01	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	177	2	4	9	N	4	4	1			1
02	196	N	96	-0-	-100 B	-0-	94	2	2	9	N	2	3	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	501	2	3	9	N	3	2	1			1
04	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	169	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	1054	N	1018	-0-	-36	B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1023	-0-	-31	B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	990	N	983	-0-	-7	B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	930	N	891	-0-	-39	B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	812	N	652	-0-	-160	B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	399	-0-	-500	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1116	N	1066	-0-	-50	B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1079	-0-	-6	B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	980	N	939	-0-	-41	B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1033	-0-	-17	B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	504	N	336	-0-	-168	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	283	-0-	-151	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	286	-0-	-24	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	310	N	262	-0-	-48	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1513	-0-	-6 B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1504	-0-	-15 B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1312	-0-	-60 B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1495	-0-	-24 B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1426	-0-	-44 B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	720	-0-	-148 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	806	N	718	-0-	-88 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	756	N	652	-0-	-104 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1406	-0-	-82 B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1259	-0-	-211 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2194	-0-	-131 B	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2171	-0-	-92 B	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1985	-0-	-31 B	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	168	N	44	-0-	-124 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	123	-0-	-63 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	403	N	347	-0-	-56 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1023	N	971	-0-	-52 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	992	N	973	-0-	-19 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	896	N	764	-0-	-132 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	909	-0-	-52 B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-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)	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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	2			N	-0-					1
01	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					1
02	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					1
04	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2			N	-0-					1
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					1

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
12	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	186	2	3	9	N	3	3	1			1
01	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	175	2	4	9	N	4	4	1			1
02	168	N	103	-0-	-65 B	-0-	101	2	2	9	N	2	3	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	589	2	3	9	N	3	2	1			1
04	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	150	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	868	N	857	-0-	-11 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	840	N	838	-0-	-2 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	330	2	7	9	N	6	6	1			2
01	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	289	2	6	9	N	5	6	1			1
02	308	N	152	-0-	-156 B	-0-	149	2	3	9	N	3	4	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	721	2	3	9	N	3	2	1			1
04	300	N	273	-0-	-27 B	-0-	269	2	4	9	N	4	4	1			1
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					1

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
12	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	196	N	27	-0-	-169 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	837	-0-	-31 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	868	N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	739	-0-	-98 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	810	N	718	-0-	-92 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	651	N	290	-0-	-361 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-	-60 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1209	N	1065	-0-	-144 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	979	-0-	-230 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1100	-0-	-20 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	682	N	638	-0-	-44	B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	682	N	617	-0-	-65	B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	588	N	533	-0-	-55	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	631	-0-	-20	B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1023	N	934	-0-	-89	B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	896	N	842	-0-	-54	B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	990	N	926	-0-	-64	B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	13	N	6	-0-	-7	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14	N	-0-	-0-	-14	B	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	2			N	-0-					3
01	899	N	832	-0-	-67	B	-0-	832	2			N	-0-					3
02	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	2			N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	2			N	-0-					3
04	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	2			N	-0-					3
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT					3

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
12	1395	N	1344	-0-	-51	B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1340	-0-	-24	B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1177	-0-	-55	B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1199	-0-	-134	B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1209	N	1167	-0-	-42	B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1176	-0-	-33	B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1133	-0-	-7	B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1519	N	1503	-0-	-16	B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1466	-0-	-22	B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1283	-0-	-89	B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1411	-0-	-77	B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1400	-0-	-10	B	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	279	N	228	-0-	-51	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	992	N	930	-0-	-62 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	992	N	916	-0-	-76 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	589	N	382	-0-	-207 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	589	N	109	-0-	-480 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	532	N	28	-0-	-504 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	961	N	928	-0-	-33	B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	526	-0-	-32	B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	558	N	517	-0-	-41	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	496	N	356	-0-	-140	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	465	N	346	-0-	-119	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

12	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	392 N	367	-0-	-25	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	390 N	389	-0-	-1	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

12	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	259	2	4	9	N	4	4	1			1
01	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	214	2	6	9	N	5	5	1			1
02	252 N	101	-0-	-151	B	-0-	100	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	260	2	3	9	N	3	2	1			1
04	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	244	2	3	9	N	3	3	1			1
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					1

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

12	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	499	2	9	9	N	8	8	1			3
01	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	490	2	10	9	N	9	10	1			2
02	448 N	231	-0-	-217	B	-0-	227	2	4	9	N	4	5	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	538	2	6	9	N	5	5	1			1
04	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	481	2	7	9	N	6	6	1			1
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					1

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

12	651 N	368	-0-	-283	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	682 N	509	-0-	-173	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	588 N	500	-0-	-88	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	196	N	84	-0-	-112 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	180	N	103	-0-	-77 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	884	2	20	9	N	18	16	1			8
01	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	795	2	18	9	N	16	21	1			3
02	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	743	2	19	9	N	17	14	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	847	-0-	-52 B	-0-	835	2	12	9	N	11	13	1			4
04	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	791	2	11	9	N	10	12	1			2
05	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					2

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	420	N	298	-0-	-122	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	385	-0-	-80	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	450	N	362	-0-	-88	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	760	-0-	-46	B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	775	N	718	-0-	-57	B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	700	N	660	-0-	-40	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	772	-0-	-3	B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	515	-0-	-43	B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	496	N	473	-0-	-23	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

12	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	233	2	6	9	N	5	4	1			2
01	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	219	2	6	9	N	5	6	1			1
02	224	N	122	-0-	-102 B	-0-	119	2	3	9	N	3	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	122	-0-	-126 B	-0-	120	2	2	9	N	2	2	1			1
04	210	N	99	-0-	-111 B	-0-	98	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

12	1302	N	1232	-0-	-70 B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1249	-0-	-53 B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	495	-0-	-32 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	279	N	164	-0-	-115 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	217	N	55	-0-	-162 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	95	-0-	-60 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67

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
12	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	372	N	214	-0-	-158 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1872	N	1872	-0-	-0-	B	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	B	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	558	N	445	-0-	-113	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	558	N	496	-0-	-62	B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		1512	-0-	1512	B	2673	1512	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1211	-0-	1211	B	3884	1211	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1194	-0-	1194	B	5078	1194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5078																		
03	14B2 EXT		1339	-0-	1339	B	6417	1339	2			N	-0-					-0-
04	0		1244	-0-	1244	B	7661	1244	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	7661					N	NO RPT					-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
12	496	N	456	-0-	-40	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	465	N	451	-0-	-14	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	459	-0-	-6	B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	279	N	237	-0-	-42	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	279	N	250	-0-	-29	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	257	2	4	9	N	4	4	1			1
01	248	N	185	-0-	-63	B	-0-	181	2	4	9	N	4	5	1			-0-
02	252	N	133	-0-	-119	B	-0-	130	2	3	9	N	3	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	270	2	2	9	N	2	2	1			1
04	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	266	2	4	9	N	4	4	1			1
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					1

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
12	310	N	252	-0-	-58	B	-0-	248	2	4	9	N	4	5	1			1
01	310	N	236	-0-	-74	B	-0-	230	2	6	9	N	5	5	1			1
02	252	N	126	-0-	-126	B	-0-	124	2	2	9	N	2	3	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	566	2	3	9	N	3	2	1			1
04	240	N	208	-0-	-32	B	-0-	205	2	3	9	N	3	3	1			1
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	682	N	587	-0-	-95	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	651	N	609	-0-	-42	B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	522	-0-	-67	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	600	N	487	-0-	-113	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	992	N	880	-0-	-112 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	899	N	879	-0-	-20 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	682	N	668	-0-	-14 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	682	N	674	-0-	-8 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	668	-0-	-14 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	560	N	508	-0-	-52 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	610	-0-	-10 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	682	N	605	-0-	-77 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	588	N	550	-0-	-38 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	480	N	434	-0-	-46 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	620	N	601	-0-	-19 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	600	N	570	-0-	-30 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	279	N	109	-0-	-170 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	434	N	362	-0-	-72 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	319	-0-	-53 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	672	N	662	-0-	-10 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	752	-0-	-23 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	780	N	725	-0-	-55 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1178	N	1064	-0-	-114 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	977	-0-	-170 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	895	-0-	-113 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	620	N	594	-0-	-26 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1112	-0-	-66 B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	881	-0-	-139 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	894	-0-	-98	B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	930	N	814	-0-	-116	B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	840	N	769	-0-	-71	B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	884	-0-	-15	B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027106 COMPL. DATE 06/05/1962 TOTAL DEPTH 1717 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	294	-0-	-16	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	234	-0-	-45	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		153	-0-	153	B	153	153	2			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	2			N	-0-					-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
12	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	161	-0-	-87 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55 B	-0-	193	2			N	-0-					-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
12	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-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
12	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	65	-0-	-145 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	217	N	91	-0-	-126 B	-0-	91	2			N	-0-					-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	196 N	193	-0-	-3	B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	170	-0-	-47	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	210 N	165	-0-	-45	B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	217 N	214	-0-	-3	B	-0-	214	2		N	-0-			-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	217	N	172	-0-	-45	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	196	N	158	-0-	-38	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	66	-0-	-120	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	210	N	69	-0-	-141	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

MASTERSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

12	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	156	-0-	-30	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-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
12	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	672	N	624	-0-	-48 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	571	-0-	-142 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-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
12	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	15	1	93	2	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19 B	-0-	14	1	79	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	22	1	114	2	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	23	1	117	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	24	1	135	2	N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	392	N	342	-0-	-50	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	2			N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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
12	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	18	1	138	2	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	17	1	140	2	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	B	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	110	-0-	-45	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	19	1	131	2	N	-0-					-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
12	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	97	1	493	2	N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	82	1	460	2	N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	84	1	420	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	385	-0-	-80	B	-0-	62	1	323	2	N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	92	1	446	2	N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-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
12	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	401	-0-	-95	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	450	N	369	-0-	-81	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	280	-0-	-30	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	277	-0-	-2	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	67	1	235	2	N	-0-					75
01	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	66	1	220	2	N	-0-					75
02	252	N	214	-0-	-38	B	-0-	49	1	165	2	N	-0-					75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	154	-0-	-125	B	-0-	154	2			N	-0-					75
04	270	N	131	-0-	-139	B	-0-	131	2			N	-0-					75
05	248	N	127	-0-	-121	B	-0-	27	1	100	2	N	-0-					75

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
12	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	20	1	71	2	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	20	1	68	2	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	B	-0-	18	1	60	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	64	-0-	-29	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	21	1	77	2	N	-0-					-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
12	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	145	1	673	2	N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	152	1	683	2	N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	127	1	581	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	138	1	621	2	N	-0-					-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
12	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	447	-0-	-49	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	480	N	345	-0-	-135	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604

12	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	202	-0-	-46	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

12	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

12	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	134	1	667	2	N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	116	1	682	2	N	-0-					-0-
02	644	N	631	-0-	-13	B	-0-	104	1	527	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	710	-0-	-3	B	-0-	114	1	596	2	N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	126	1	608	2	N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	558	1	662	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

12	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	181	1	918	2	N	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	163	1	914	2	N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	171	1	853	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	779	-0-	-58	B	-0-	125	1	654	2	N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	191	1	923	2	N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	75	-0-	-80 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

12	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

12	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	157	-0-	-91 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-

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
12	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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-

BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	408	-0-	-119 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	540	N	461	-0-	-79 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON TRACT 3 WELL #: 1 R RRCID -> 039290 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*04	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*04	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2025																	

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2026																	

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
12	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2025																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2026

WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

12	186	N	172	-0-	-14		-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	186	N	138	-0-	-48		-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-		-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10		-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-		-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186		-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

12	682	N	641	-0-	-41		-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	651	N	632	-0-	-19		-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	588	N	547	-0-	-41		-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	651	N	482	-0-	-169		-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	600	N	327	-0-	-273		-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620		-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					3
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					3
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					3
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					3
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					3
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 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
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	112	N	18	-0-	-94	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

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

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					15
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					15
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			N	-0-					15
03	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					15
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					15
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					15

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	403	1	1389	2	N	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	343	1	1165	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	912	-0-	-208	-0-	229	1	683	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	104	1	1388	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-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
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	196	N	89	-0-	-107	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
12	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	600	N	318	-0-	-282	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					14
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					14
02	252	N	162	-0-	-90	-0-	162	2			N	-0-					14
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					14
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					14
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	280	N	163	-0-	-117	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	224	N	46	-0-	-178	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140

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

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	280	N	139	-0-	-141	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

12	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	280	N	41	-0-	-239	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					48
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					48
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					48
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					48
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					48

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
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

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	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
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	152	1	438	2	N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	136	1	452	2	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	124	1	421	2	N	-0-					-0-
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	125	1	426	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
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

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
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	2	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	12	1	58	2	N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	15	1	57	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	11	1	55	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	100	1	285	2	N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	85	1	279	2	N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	75	1	256	2	N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	86	1	291	2	N	-0-					-0-

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
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					155
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					206
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 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
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					28
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					28
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					28
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					28
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					28
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					28

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					191
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2025

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					13
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					13
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					13
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					13
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					13
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					13

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					63
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					63
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					63
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					63
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-					78
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					78
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	2			N	-0-					78
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					78
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					78
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	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
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					258
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					33
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					33
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					33
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					33
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					33
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					33

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					130
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					130
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					130
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					130
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					130
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					27
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					27
03	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					27
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					27
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	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
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					298
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					298
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					298
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					298
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					298
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	36	2	N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	82	1	263	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	48	1	163	2	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	40	1	136	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					162
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					162
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	2			N	-0-					162
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					162
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					162
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					162

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2026

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					179
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					179
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					179
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					179
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					179
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	248	-0-	-31	-0-	53	1	195	2	N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	2	N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	43	1	206	2	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	62	1	236	2	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	63	1	237	2	N	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	51	1	242	2	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					148
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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 "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	25	1	108	2	N	-0-			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	N	-0-			-0-
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	16	1	76	2	N	-0-			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	2	N	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	32	1	119	2	N	-0-			-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	2	N	-0-			-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	36	1	160	2	N	-0-			-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	41	1	191	2	N	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	165	2	N	-0-			-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	46	1	175	2	N	-0-			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	46	1	173	2	N	-0-			-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	39	1	187	2	N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	40	1	116	2	N	-0-			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	32	1	107	2	N	-0-			-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	26	1	87	2	N	-0-			-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	38	1	129	2	N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			64
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			64
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			64
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			64
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-			64
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-			64

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	24	1	110	2	N	-0-			-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	29	1	133	2	N	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	2	N	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	33	1	124	2	N	-0-			-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	2	N	-0-			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	28	1	132	2	N	-0-			-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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 "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

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

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					70
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					70
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					70
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					70
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					70
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	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

12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	252	N	19	-0-	-233	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	240	N	49	-0-	-191	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TRYMA OPERATING 872142
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124

12	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025																	

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF. 15127 - 15144

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PARKER (MORROW D-1) //CONT.// 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-					8
01	961	N	880	-0-	-81 B	-0-	880	2			N	-0-					8
02	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	917	-0-	-44 B	-0-	917	2			N	-0-					8
04	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					8
05	961	N	935	-0-	-26 B	-0-	935	2			N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	2	N	-0-					82
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	2	N	-0-					82
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	2	N	-0-					82
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	2	N	-0-					82
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	2	N	-0-					82
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	2	N	-0-					82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

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

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

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

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2883	-0-	-1147	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2491	-0-	-1539	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2654	-0-	-986	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3035	-0-	-840	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3047	-0-	-373	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	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 #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	559	-0-	-495	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	900	N	585	-0-	-315	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	548	-0-	-506	-0-	548	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1607	2			N	-0-					62
01	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			N	-0-					62
02	1568	N	1434	-0-	-134	-0-	1434	2			N	-0-					62
03	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1529	2	17	9	N	15					77
04	1530	N	1146	-0-	-384	-0-	1139	2	7	9	N	6					83
05	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	1396	2			N	-0-					83

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					17
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					17
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	2	N	-0-					85
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1281	2	N	22					107
							24	9									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	56	1	1014	2	N	-0-					107
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	N	-0-					107
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1019	2	N	-0-					107
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	62	1	1055	2	N	-0-					107

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	62	1	1218	2	N	20					100
							22	9									
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	N	17					117
							19	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	56	1	1208	2	N	15					132
							17	9									
03	1302	N	73	-0-	-1229	-0-	62	1	11	9	N	10					142
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	60	1	1215	2	N	10					152
							11	9									
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	62	1	1279	2	N	7					159
							8	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-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-

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
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1158	2	19	9	N	17					82
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1211	2	11	9	N	10					92
02	1092	N	1036	-0-	-56	-0-	1036	2			N	-0-					92
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1147	2	11	9	N	10					102
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1093	2	6	9	N	5					107
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	2	11	9	N	10					117

BE ANADARKO II, LLC 100676
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

12	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

12	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1166	-0-	-234	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1158	-0-	-330	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

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
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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
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

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
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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
12	14B2	EXT	-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

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	4030	X	2875	-0-	-1155	-0-	2875	2			N	-0-					93
01	3410	X	2314	-0-	-1096	-0-	2294	2	20	9	N	18					111
02	3080	X	2618	-0-	-462	-0-	2589	2	29	9	N	26					137
03	3410	X	2265	-0-	-1145	-0-	2253	2	12	9	N	11					148
04	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	2241	2	30	9	N	27					175
05	2914	X	2207	-0-	-707	-0-	2199	2	8	9	N	7					182

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
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	58	1	366	2	N	-0-					43
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	50	1	369	2	N	-0-					43
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	52	1	336	2	N	-0-					43
03	434	N	60	-0-	-374	-0-	60	1			N	-0-					43
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	60	1	663	2	N	-0-					43
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	62	1	681	2	N	-0-					43

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 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
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					108
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					108
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					5
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					5
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					5
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					5
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					5
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					19
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					19
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					19
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					19
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					19
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					19

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					63
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					63
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					63
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					63
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					63
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					63

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					12
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					12
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					12
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					12
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					12
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					12

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					106
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					106
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					106
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					106
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					106
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					106

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					98
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					98
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					98
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					98
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					98
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					98

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					147
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					147
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					147
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					147
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					147
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					147

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					158
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					158
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					158
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					158
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					92
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					92
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					92
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					92
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					92
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					92

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	31 31	1 9	1924	2	N	28					137
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	31 28	1 9	1915	2	N	25					162
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	28	1	1700	2	N	-0-					162
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	31 45	1 9	1881	2	N	41	180	1			23
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	30	1	1812	2	N	-0-					23
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	31 52	1 9	1942	2	N	47					70

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

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

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

12	186	N	166	-0-	-20	-0-	25	1	141	2	N	-0-					2
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	31	1	184	2	N	-0-					2
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	28	1	154	2	N	-0-					2
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	31	1	140	2	N	-0-					2
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	30	1	22	2	N	-0-					2
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	31	1	157	2	N	-0-					2

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

12	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
03	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
04	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
05	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
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

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					137
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					137
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					137
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					137
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					137
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-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

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					208
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					208
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					208
03	372	N	127	-0-	-245	-0-	127	3			N	-0-					208
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					208
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					208

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1320	-0-	-323	-0-	1313	2	7	9	N	6					95
01	2077	N	1389	-0-	-688	-0-	1385	2	4	9	N	4					99
02	1568	N	1153	-0-	-415	-0-	1152	2	1	9	N	1					100
03	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1261	2	6	9	N	5					105
04	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	1153	2	6	9	N	5					110
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7					117

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

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

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					53
01	992	N	776	-0-	-216	-0-	776	2			N	-0-					53
02	756	N	650	-0-	-106	-0-	650	2			N	-0-					53
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					53
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	N	9					62
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1074	2	11	9	N	10					72

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
*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

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					145

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					37
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					37
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					37
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					37
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					37
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
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
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					272
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					272
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					272
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					272
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					272
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					272

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
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					140
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					140
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					140
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					140
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					140
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					140

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					87
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					87
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					87
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					87
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					87
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					87

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
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					293
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					293
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					293
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					293
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					293
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					293

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	578	-0-	-11	-0-	30	1	546	2	N	2					137
							2	9									
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	31	1	517	2	N	1					138
							1	9									
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	28	1	520	2	N	10					148
							11	9									
03	589	N	472	-0-	-117	-0-	24	1	441	2	N	6					154
							7	9									
04	540	N	389	-0-	-151	-0-	20	1	369	2	N	-0-					154
05	620	N	475	-0-	-145	-0-	26	1	448	2	N	1					155
							1	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5535	2	51	9	N	46					127
01	5704	X	4764	-0-	-940	-0-	4717	2	47	9	N	43					170
02	5152	X	4853	-0-	-299	-0-	4833	2	20	9	N	18	188	1			-0-
03	5704	X	4852	-0-	-852	-0-	4787	2	65	9	N	59					59
04	5520	X	4555	-0-	-965	-0-	4521	2	34	9	N	31					90
05	5580	X	5085	-0-	-495	-0-	5048	2	37	9	N	34					124

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	90	1	359	3	N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	108	1	357	3	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	87	1	328	3	N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	317	1	419	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					27
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					27
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					27
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					27
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					27
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					27

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					162
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					162
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					162
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					162
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					162
05	T. A.		978	-0-	978	978	971	2	7	9	Y	6					168

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	980	N	974	-0-	-6	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

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

CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

12	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	1333	3			N	-0-					7
01	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	1310	3			N	-0-					7
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					7
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					7
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					7
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	557	-0-	-249	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					460
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					460
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	151	3	213	9	N	194	194	1			460
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					460
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					460
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					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

12	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	1551	2			Y	-0-					48
01	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	1400	2			Y	-0-					48
02	1484	N	1133	-0-	-351	-0-	1133	2			Y	-0-					48
03	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	1432	2			Y	-0-					48
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					48
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	Y	2					50

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

12	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

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

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

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

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 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
12	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 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
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-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					87
01	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					87
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					87
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					87
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					87
05	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					87

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-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
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-

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
12	14B2 EXT		291	-0-	291 B	1200	291	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		668	-0-	668 B	1868	668	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		847	-0-	847 B	2715	847	2			N	-0-					-0-
03	2781	X	66	-0-	-2715 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	796	X	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-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
12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
*11	14B2	EXT	5	-0-	5 B	5	5	2			N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	1	-0-	1 B	6	1	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	1	-0-	1 B	7	1	2			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	1	-0-	1 B	8	1	2			N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	1	-0-	1 B	9	1	2			N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	2	-0-	2 B	11	2	2			N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	3	-0-	3 B	14	3	2			N	-0-					-0-

COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537

12	14B2	EXT	283	-0-	283	B	1096	283	2			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	355	-0-	355	B	1451	355	2			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	319	-0-	319	B	1770	319	2			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	328	-0-	328	B	2098	328	2			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	281	-0-	281	B	2379	281	2			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	360	-0-	360	B	2739	360	2			N	-0-				-0-

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

12	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-				-0-

BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

12	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016

12	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-				-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-				-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-				-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-				-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-				-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 177662 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

12	4282	X	4282	-0-	-0- B	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	5919	-0-	-2203 B	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	4198	-0-	-3138 B	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	4863	-0-	-2856 B	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	3785	-0-	-1675 B	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
05	4654	X	4654	-0-	-0- B	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-

PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990

12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068

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-

COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

12	14B2 EXT		1411	-0-	1411 B	1743	1411	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		327	-0-	327 B	2070	327	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		189	-0-	189 B	2259	189	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		285	-0-	285 B	2544	285	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		184	-0-	184 B	2728	184	2			N	-0-					-0-
05	3045	X	317	-0-	-2728 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

12	992	X	841	-0-	-151 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

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

WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

12	331	X	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-

PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

12	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-

HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JENNY 15 WELL #: 1 RRCID -> 188840 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505

12	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154

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-

COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

12	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068

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-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

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-

WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

12	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2026

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2026

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	2910	X	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
01	2639	X	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	2572	X	2572	-0-	-0- B	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	2560	X	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
04	2795	N	2795	-0-	-0- B	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	2975	N	2975	-0-	-0- B	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

RIG PETROLEUM, LLC 711525
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	1			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	1			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	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
12	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	1			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	1			N	-0-					-0-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	23934					N	NO RPT					94

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

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
12	2120	R	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					130
01	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					130
02	1456	#	1300	-0-	-156	-0-	1300	3			N	-0-					130
03	1612	#	1203	-0-	-409	-0-	1203	3			N	-0-					130
04	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1078	3	620	9	N	564	164	1			530
05	1612	#	1024	-0-	-588	-0-	1024	3			N	-0-					530

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
12	1550	#	1361	-0-	-189	-0-	1361	3			N	-0-					162
01	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					162
02	1400	#	1184	-0-	-216	-0-	1184	3			N	-0-					162
03	1550	#	1184	-0-	-366	-0-	1184	3			N	-0-					162
04	1380	#	1044	-0-	-336	-0-	1044	3			N	-0-					162
05	1550	#	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					162

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
12	14B	DENY	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					221
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					221
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					221
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					221
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					221
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					221

REMORA OPERATING, LLC 701613
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

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

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 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
12	335	R	335	-0-	-0-	-0-	316	2	19	9	Y	17					140
01	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					140
02	308	#	277	-0-	-31	-0-	277	2			Y	-0-					140
03	DLQ G-10		249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-					140
04	DLQ G-10		368	-0-	368	617	353	2	15	9	Y	14					154
05	1078	R	461	-0-	-617	-0-	448	2	13	9	Y	12					166

PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

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

PEERY, HAROLD WELL #: 5766 RRCID -> 290802 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	934	R	934	-0-	-0-	-0-	679	2	255	9	N	232	197	1			779
01	868	#	812	-0-	-56	-0-	651	2	161	9	N	146	184	1			741
02	784	#	689	-0-	-95	-0-	557	2	132	9	N	120	193	1			668
03	868	#	150	-0-	-718	-0-	150	2			N	-0-					668
04	840	#	525	-0-	-315	-0-	525	2			N	-0-	181	1			487
05	868	#	715	-0-	-153	-0-	608	2	107	9	N	97					584

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
12	541	R	541	-0-	-0-	-0-	511	2	30	9	N	27					128
01	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					128
02	467	R	467	-0-	-0-	-0-	444	2	23	9	N	21					149
03	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					149
04	660	R	660	-0-	-0-	-0-	593	2	67	9	N	61	164	1			46
05	574	R	574	-0-	-0-	-0-	545	2	29	9	N	26					72

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

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

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

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					8
01	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					8
02	560	#	556	-0-	-4	-0-	556	2			N	-0-					8
03	620	#	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					8
04	600	#	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					8
05	620	#	583	-0-	-37	-0-	583	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	217	#	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					109
01	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					109
02	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					109
03	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					109
04	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					109
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					109

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

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

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-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

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					132
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					132
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					132
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					132
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					132
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					132

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

12	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	958	2	53	9	N	48					149
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					149
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					149
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					149
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1611	2	42	9	N	38	125	1			62
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1439	2	42	9	N	38	51	1			49

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					48
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					48
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					48
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					48
04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2366	2	6	9	N	5					53
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					53

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

PEERY, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

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

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4654	2	35	9	N	32	110	1			37
01	2542	X	340	-0-	-2202	-0-	340	2			N	-0-					37
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					37
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					37
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					37
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3474	2	30	9	N	27					64

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

12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-

DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					286
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					286
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					286
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-	188	1			98
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1605	3	19	9	N	17					115
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1526	3	37	9	N	34					149

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	N	-0-					93
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	N	-0-					93
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	2	N	-0-					93
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	N	-0-					93
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	N	-0-					93
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	N	-0-					93

PERRYTON (FINGER) //CONT.// 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

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

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					35
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					35
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	465	N	397	-0-	-68	-0-	62	1	325	2	N	9					301
							10	9									
01	465	N	369	-0-	-96	-0-	62	1	282	2	N	23					324
							25	9									
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	56	1	237	2	N	60	198	1			186
							66	9									
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	62	1	246	2	N	30					216
							33	9									
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	60	1	196	2	N	17	92	1			141
							19	9									
05	403	N	231	-0-	-172	-0-	62	1	138	2	N	28					169
							31	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

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

12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					337
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					337
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					337
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-	193	1			144
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					144
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					144

CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

12	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	1044	2	24	9	N	22					65
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1319	2	55	9	N	50					115
02	1204	N	947	-0-	-257	-0-	939	2	8	9	N	7					122
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1395	2	41	9	N	37					159
04	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	1170	2	24	9	N	22	148	1			33
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1077	2	18	9	N	16					49

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

12	341	N	331	-0-	-10	-0-	62	1	269	2	N	-0-					-0-
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	38	1	165	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	52	1	404	2	N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	50	1	278	2	N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	60	1	299	2	N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	62	1	288	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					18
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					18
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	2			N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY //CONT.// 657470
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
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	N	2					156
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	721	2	2	9	N	2					158
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3					161
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

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
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	2	8	9	N	7	34	1			23
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					23
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1320	2	4	9	N	4					27
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	2	6	9	N	5					32
04	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1021	2	3	9	N	3					35
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					35

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					91
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					91
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					91
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					91
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					91
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 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
12	899	#	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					27
01	899	#	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					27
02	840	#	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					27
03	930	#	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					27
04	947	R	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					27
05	942	R	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					27

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1558	R	1558	-0-	-0-	-0-	30	1	1528	2	N	-0-					-0-
01	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	2	N	-0-					-0-
02	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1633	R	1633	-0-	-0-	-0-	31	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	1399	R	1399	-0-	-0-	-0-	30	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	1450	R	1450	-0-	-0-	-0-	31	1	1419	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

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

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
12	992	#	934	-0-	-58	-0-	62	1	863	2	N	8					90
							9	9									
01	961	#	666	-0-	-295	-0-	46	1	620	2	N	-0-					90
02	868	#	41	-0-	-827	-0-	10	1	29	2	N	2					92
							2	9									
03	961	#	83	-0-	-878	-0-	60	1	23	9	N	21					113
04	930	#	856	-0-	-74	-0-	56	1	790	2	N	9					122
							10	9									
05	930	#	923	-0-	-7	-0-	62	1	855	2	N	5					127
							6	9									

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					110
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					110
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					110
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					110
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-	81	1			29
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1563	-0-	-142	B	-0-	1563	2			N	-0-					94
01	2077	N	1509	-0-	-568	B	-0-	1503	2	6	9	N	5					99
02	1400	N	1205	-0-	-195	B	-0-	1205	2			N	-0-					99
03	1550	N	1342	-0-	-208	B	-0-	1342	2			N	-0-					99
04	1470	N	696	-0-	-774	B	-0-	696	2			N	-0-					99
05	1333	N	462	-0-	-871	B	-0-	462	2			N	-0-					99

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	746	-0-	-29	B	-0-	722	2	24	9	N	22					62
01	775	N	641	-0-	-134	B	-0-	623	2	18	9	N	16					78
02	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	2			N	-0-					78
03	744	N	665	-0-	-79	B	-0-	665	2			N	-0-					78
04	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2			N	-0-					78
05	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	692	2	54	9	N	49					127

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
12	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	62	1	971	2	N	-0-					123
01	1054	N	1031	-0-	-23	B	-0-	62	1	969	2	N	-0-					123
02	952	N	930	-0-	-22	B	-0-	56	1	874	2	N	-0-					123
03	1023	N	946	-0-	-77	B	-0-	62	1	884	2	N	-0-					123
04	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	60	1	933	2	N	-0-					123
05	1023	N	1020	-0-	-3	B	-0-	62	1	958	2	N	-0-					124

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT		-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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	777	2	11	9	N	10	162	1			21
01	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	683	2	3	9	N	3					24
02	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	709	2	3	9	N	3					27
03	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	768	2	8	9	N	7					34
04	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	736	2	14	9	N	13					47
05	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	743	2	3	9	N	3					50

DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1574	-0-	-38	B	-0-	97	1	1447	2	N	27					233
								30	9									
01	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1437	2	N	17					250
								19	9									
02	1428	N	603	-0-	-825	B	-0-	87	1	508	2	N	7					257
								8	9									
03	1581	N	984	-0-	-597	B	-0-	97	1	863	2	N	22					279
								24	9									
04	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1529	2	N	25					304
								28	9									
05	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1428	2	N	33					337
								36	9									

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	368	-0-	-159 B	-0-	368	2			N	-0-					30
01	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					30
02	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					30
03	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					30
04	600	N	530	-0-	-70 B	-0-	530	2			N	-0-					30
05	589	N	532	-0-	-57 B	-0-	532	2			N	-0-					30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1136	-0-	-1189 B	-0-	1114	2	22	9	N	20					69
01	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1546	2	7	9	N	6					75
02	1596	N	1422	-0-	-174 B	-0-	1415	2	7	9	N	6	79	1			2
03	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1519	2	12	9	N	11					13
04	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1580	2	1	9	N	1					14
05	1581	N	1430	-0-	-151 B	-0-	1428	2	2	9	N	2					16

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	678	-0-	-35 B	-0-	669	2	9	9	N	8					125
01	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	681	2	13	9	N	12					137
02	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	620	2	25	9	N	23					160
03	682	N	678	-0-	-4 B	-0-	656	2	22	9	N	20					180
04	660	N	647	-0-	-13 B	-0-	628	2	19	9	N	17					197
05	713	N	512	-0-	-201 B	-0-	494	2	18	9	N	16					213

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

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

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	58	1	382	2	N	-0-					117
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	56	1	329	2	N	-0-					117
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	52	1	348	2	N	-0-					117
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	62	1	378	2	N	-0-					117
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	60	1	399	2	N	-0-					117
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	62	1	445	2	N	-0-					117

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
E2 OPERATING LLC 238475
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					118
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					118
02	588	N	456	-0-	-132	-0-	456	3			N	-0-					118
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					118
*04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					118
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
RIG PETROLEUM, LLC 711525
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
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1549	2	62	9	N	56	180	1			58
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1593	2	68	9	N	62					120
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1365	2	53	9	N	48					168
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1732	2	79	9	N	72	180	1			60
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1629	2	69	9	N	63					123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	2	1	9	N	1					181
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					182
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					182
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					182
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					182
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					59
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					59
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					59
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					59
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					59
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2298	3	112	9	N	102	65	1			37
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					37

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
12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-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

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

12	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	3			N	-0-					68
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					68
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					68
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					68
04	600	N	139	-0-	-461	-0-	139	1			N	-0-					68
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	135	1	489	3	N	-0-					68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
RIG PETROLEUM, LLC 711525
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	2	-0-	2	10	2	2			N	-0-					202
01	14B	DENY	3	-0-	3	13	2	2	1	9	N	1					203
02	14B	DENY	3	-0-	3	16	2	2	1	9	N	1					204
03	14B2	EXT	2	-0-	2	18	1	2	1	9	N	1					205
04	14B2	EXT	2	-0-	2	20	1	2	1	9	N	1					206
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					206

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	420	#	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	465	#	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	450	#	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	465	#	390	-0-	-75	-0-	390	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
12	649	R	649	-0-	-0-	-0-	30	1	615	2	N	4					37
							4	9									
01	496	#	459	-0-	-37	-0-	27	1	432	2	N	-0-					37
02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	N	-0-					37
03	604	R	604	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	N	3					40
							3	9									
04	480	#	461	-0-	-19	-0-	25	1	428	2	N	7					47
							8	9									
05	496	#	410	-0-	-86	-0-	27	1	376	2	N	6					53
							7	9									

OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC 619697
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
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	11	-0-	11	B	-24245	2	1	9 9	N	8	48	1			27

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

12	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1387	2	17 9	N	15					28
01	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1310	2	2 9	N	2					30
02	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1145	2		N	-0-					30
03	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	2		N	-0-					30
04	1200	N	1171	-0-	-29	B	-0-	1171	2		N	-0-					30
05	1240	N	1187	-0-	-53	B	-0-	1187	2		N	-0-					30

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
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	62	1	567	2	N	-0-					28
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	62	1	676	2	N	-0-					28
02	588	N	497	-0-	-91	-0-	56	1	441	2	N	-0-					28
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	62	1	519	2	N	-0-					28
04	720	N	562	-0-	-158	-0-	60	1	502	2	N	-0-					28
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	62	1	496	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
12	1023	#	95	-0-	-928	-0-	95	2			N	-0-					448
01	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					448
02	924	#	766	-0-	-158	-0-	766	2			N	-0-					448
03	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					448
04	990	#	268	-0-	-722	-0-	268	2			N	-0-					448
05	1023	#	484	-0-	-539	-0-	484	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
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					69
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					69
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-					69
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					69
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					41
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					41
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	2			N	-0-					41
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					41
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					41
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1395	N	1497	-0-	102 B	-2240	62	1	1435	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1300	-0-	-95 B	-2240	62	1	1238	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1184	-0-	-76 B	-2240	56	1	1128	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1445	-0-	50 B	-2190	62	1	1383	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1435	-0-	175 B	-2015	60	1	1375	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1500	-0-	198 B	-1817	62	1	1438	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT				-0-
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-

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

12	1430	N	1430	-0-	-0-		-0-		1430	2		N	-0-				-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-		-0-		1325	2		N	-0-				-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-		-0-		1233	2		N	-0-				-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-		-0-		1313	2		N	-0-				-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-		-0-		1217	2		N	-0-				-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465		-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3094 - 3284

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					199
01	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					199
02	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					199
03	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					199
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					199
05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					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
12	2449	X	914	-0-	-1535	-0-	914	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	749	-0-	-956	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1196	-0-	-876	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

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

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					71
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					71
02	1092	N	674	-0-	-418	-0-	674	2			N	-0-					71
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					71
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					71
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					71

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5082	-0-	1982	6273	5082	2		N	-0-			72
01	10474	X	4201	-0-	-6273	-0-	4201	2		N	-0-			72
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-			72
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2		N	-0-			72
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2		N	-0-			72
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2		N	-0-			72

UPLAND RESOURCES LLC 878931
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22 7		-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-			22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
01	310	#	221	-0-	-89	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
03	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
*05	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
01	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	280	#	265	-0-	-15	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*05	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
01	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
03	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
*05	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	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
12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	217	#	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	252	#	239	-0-	-13	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	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
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	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
12	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	310	#	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	364	#	345	-0-	-19	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	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
12	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	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
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	280	#	265	-0-	-15	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*05	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	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
12	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*05	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	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
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	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
12	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

12	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	224	#	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

12	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

12	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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
12	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	279	#	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	336	#	268	-0-	-68	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	360	#	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	336	#	241	-0-	-95	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

12	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	753	R	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1634	R	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
04	1450	R	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

12	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	644	#	591	-0-	-53	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	713	#	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	750	#	674	-0-	-76	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	775	#	714	-0-	-61	-0-	714	3			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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	1302	#	202	-0-	-1100	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	1484	#	1136	-0-	-348	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	2032	R	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
04	1629	R	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
05	1882	R	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
01	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
02	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
03	744	#	730	-0-	-14	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
04	750	#	529	-0-	-221	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
05	837	#	713	-0-	-124	-0-	713	3			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 6340 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	280	#	219	-0-	-61	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	300	#	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
01	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
02	784	#	743	-0-	-41	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
03	868	#	766	-0-	-102	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
04	840	#	656	-0-	-184	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	868	#	720	-0-	-148	-0-	720	3			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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	92	-0-	92	92	92	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	774	-0-	774	866	774	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	316	-0-	316	1182	316	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

12	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			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
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			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
12	781	R	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	744	#	474	-0-	-270	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	744	#	103	-0-	-641	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			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
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	372	#	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	360	#	225	-0-	-135	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	372	#	232	-0-	-140	-0-	232	3			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
12	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	310	#	103	-0-	-207	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	392	#	120	-0-	-272	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	434	#	37	-0-	-397	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	420	#	27	-0-	-393	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	124	#	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
01	713	#	412	-0-	-301	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
02	644	#	411	-0-	-233	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
03	716	R	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
04	660	#	576	-0-	-84	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
05	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	388	-0-	-108	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	364	-0-	-84	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
03	496	#	349	-0-	-147	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	281	-0-	-199	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	290	-0-	-113	-0-	290	3			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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
01	1147	#	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1110	#	1008	-0-	-102	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1359	R	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	844	R	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	791	R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	280	#	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
01	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1744	R	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	600	#	460	-0-	-140	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	620	#	353	-0-	-267	-0-	353	3			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
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	558	#	277	-0-	-281	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	504	#	257	-0-	-247	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	558	#	236	-0-	-322	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	420	#	221	-0-	-199	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			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
12	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112	#	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			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
12	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	476	#	475	-0-	-1	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	527	#	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	510	#	410	-0-	-100	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	527	#	432	-0-	-95	-0-	432	3			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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	775	#	90	-0-	-685	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	700	#	416	-0-	-284	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	775	#	569	-0-	-206	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			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
12	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	1666	R	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
02	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03	1750	R	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
04	1841	R	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	1577	R	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	961	N	1194	-0-	233 B	-7885	1158	3	36	9	N	33					95
01	0	N	1188	-0-	1188 B	-6697	1155	3	33	9	N	30					125
02	868	N	1099	-0-	231 B	-6466	1058	3	41	9	N	37					162
03	961	N	1140	-0-	179 B	-6287	1104	3	36	9	N	33					195
04	0	N	1126	-0-	1126 B	-5161	1098	3	28	9	N	25					220
05	961	N	1177	-0-	216 B	-4945	1138	3	39	9	N	35					255

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-58921					N	-0-					204
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-58921					N	-0-					204
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-58921					N	-0-					204
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	NO RPT	-0-	-0- B	-58921					N	NO RPT					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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	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
12	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	60	1	1379	2	N	-0-					108
01	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	62	1	1135	2	N	-0-					108
02	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	56	1	1560	2	N	-0-					108
03	744	#	62	-0-	-682	-0-	62	1			N	-0-					108
04	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	56	1	1417	2	N	-0-					108
05	1367	R	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					10
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					10
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					10
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					10
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					10
*05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					10

BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	664	2	28	9	N	25					63
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	459	2	19	9	N	17					80
02	504	N	295	-0-	-209	-0-	282	2	13	9	N	12					92
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	322	2	13	9	N	12					104
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					104
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					104

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	1007	2			N	-0-					48
01	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	1125	2	41	9	N	37					85
02	1008	N	872	-0-	-136	-0-	872	2			N	-0-					85
03	992	N	921	-0-	-71	-0-	842	2	79	9	N	72					157
04	1140	N	812	-0-	-328	-0-	801	2	11	9	N	10					167
05	961	N	801	-0-	-160	-0-	781	2	20	9	N	18					185

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
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					40
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					40
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					40
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					40
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					40
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					40

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					15
01	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			N	-0-					15
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					15
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	430	2	11	9	N	10					25
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					25
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	392	2	9	9	N	8					33

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
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					38
01	403	N	21	-0-	-382	-0-	21	2			N	-0-					38
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	287	2			N	-0-					38
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					38
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	728	2	13	9	N	12					50
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	778	2	8	9	N	7					57

EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					20
01	620	N	271	-0-	-349	-0-	271	2			N	-0-					20
02	392	N	137	-0-	-255	-0-	137	2			N	-0-					20
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					20
04	270	N	128	-0-	-142	-0-	97	2	31	9	N	28					48
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	55	2	3	9	N	3					51

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					14
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					14
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					14
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					14
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					13
05	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2			N	-0-					13

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					35
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					35
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					35
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					35
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					35
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					35

SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					12
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					12
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	994	2			N	-0-					12
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					12
04	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	2			N	-0-					12
05	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			N	-0-					12

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	897	2	7	9	N	6					45
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					45
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					45
03	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	2			N	-0-					45
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					45
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					45

RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	329	1	2488	2	N	53					77
							58	9									
01	2635	X	2577	-0-	-58	-0-	329	1	2202	2	N	42					119
							46	9									
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	294	1	2129	2	N	25					144
							28	9									
03	2635	X	2535	-0-	-100	-0-	314	1	2171	2	N	45					189
							50	9									
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	324	1	2303	2	N	47	99	1			137
							52	9									
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	324	1	2454	2	N	40					177
							44	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
12	930	N	670	-0-	-260	-0-	670	2			N	-0-					76
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	678	2	28	9	N	25					101
02	896	N	553	-0-	-343	-0-	541	2	12	9	N	11					112
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1103	2	31	9	N	28					140
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	2					142
05	620	N	30	-0-	-590	-0-	30	2			N	-0-					142

RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

12	5518	X	5068	-0-	-450	-0-	1079	1	3910	2	N	72					224
							79	9									
01	5208	X	4715	-0-	-493	-0-	1079	1	3573	2	N	57	192	1			89
							63	9									
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	974	1	3724	2	N	45					134
							50	9									
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	1079	1	3946	2	N	39					173
							43	9									
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	1044	1	4301	2	N	45	137	1			81
							50	9									
05	5270	X	4984	-0-	-286	-0-	1079	1	3855	2	N	45					126
							50	9									

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628

12	1023	N	998	-0-	-25	-0-	146	1	844	3	N	7					163
							8	9									
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	111	1	843	3	N	5					168
							6	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	171	1	694	3	N	10					178
							11	9									
03	992	N	934	-0-	-58	-0-	806	1	128	2	N	-0-					178
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

12	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	368	1	2148	3	N	16					139
							18	9									
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	333	1	2130	3	N	12					151
							13	9									
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	364	1	1777	3	N	16					167
							18	9									
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2139	1	561	2	N	-0-					167
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	526	1	136	9	N	124					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) //CONT.// 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

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

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	379	-0-	38	B -5058	379	3			N	-0-					-0-
01	403	N	353	-0-	-50	B -5058	353	3			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	B -5058	326	3			N	-0-					-0-
03	372	N	324	-0-	-48	B -5058	324	3			N	-0-					-0-
04	330	N	385	-0-	55	B -5003	385	3			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	B -5003	347	3			N	-0-					-0-

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -6288					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -6288					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -6288					N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

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

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1445	3	11	9	N	10					108
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1494	3	13	9	N	12					120
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1457	3	14	9	N	13					133
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1536	3	17	9	N	15					148
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1493	3	13	9	N	12					160
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1644	3	11	9	N	10	154	1			16

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					43
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					43
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					43
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					43
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					43
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					43

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					1
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					1
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					1
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					1
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					1
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					1

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

12	14B2	EXT	70	-0-	70	70	70	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	61	-0-	61	131	61	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	62	-0-	62	193	62	3			N	-0-					-0-
03	215	X	22	-0-	-193	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

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

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	46	-0-	46	91	46	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	45	-0-	45	136	45	3			N	-0-					-0-
04	664	X	528	-0-	-136	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	710	3	19	9	N	17					17

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

12	744	N	475	-0-	-269	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	476	N	378	-0-	-98	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1940	3	14	9	N	13					61
01	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1950	3	11	9	N	10					71
02	1792	N	1774	-0-	-18	-0-	1761	3	13	9	N	12					83
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1952	3	13	9	N	12					95
04	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	1864	3	14	9	N	13					108
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1972	3	11	9	N	10					118

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	819	3	39	9	N	35					118
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	811	3	9	9	N	8					126
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	719	3	14	9	N	13					139
03	868	N	676	-0-	-192	-0-	674	3	2	9	N	2	102	1			39
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	3			N	-0-					39
05	806	N	667	-0-	-139	-0-	665	3	2	9	N	2					41

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
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

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					1
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					1
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					1
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	3	2	9	N	2					3
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					3
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					3

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	2122	3	22	9	N	20					39
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2112	3	9	9	N	8					47
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2033	3	8	9	N	7					54
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2355	3	2	9	N	2					56
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					56
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-	33	1			23

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

12	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	3			N	-0-					28
01	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	3			N	-0-					28
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	665	3	11	9	N	10					38
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	712	3	19	9	N	17					55
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	3	3	9	N	3					58
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	725	3	8	9	N	7					65

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2281	3	47	9	N	43	177	1			28
01	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	2220	3	77	9	N	70					98
02	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	2024	3	64	9	N	58					156
03	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	2156	3	33	9	N	30					186
04	2220	N	2110	-0-	-110	-0-	2082	3	28	9	N	25					211
05	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2275	3	2	9	N	2					213

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					16
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					16
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	3			N	-0-					16
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					16
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	3			N	-0-					16
05	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	3			N	-0-					16

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					12
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					12
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					12
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					12
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					12
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 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
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					2
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					2
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					2
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					2
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					2
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					2

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-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

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	481	3	8	9	N	7					32
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					32
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	439	3	8	9	N	7					39
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	475	3	14	9	N	13					52
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					52
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					52

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

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

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500

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

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430

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

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326

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

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
12	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	3			N	-0-					9
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					9
02	588	N	381	-0-	-207	-0-	381	3			N	-0-					9
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					9
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					9
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					9

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
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			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 #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	500	3	13	9	N	12					90
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	498	3	6	9	N	5					95
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	3	8	9	N	7					102
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	495	3	3	9	N	3					105
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	3	6	9	N	5					110
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	527	3	14	9	N	13					123

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					32
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					32
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					32
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					32
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					32
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	3			N	-0-					32

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	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

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

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					3
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					3
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					3
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					3
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					3
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					3

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	307	3	6	9	N	5					5
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	294	3	2	9	N	2					7
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	260	3	20	9	N	18					25
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	291	3	9	9	N	8					33
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	287	3	13	9	N	12					45
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	298	3	14	9	N	13					58

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					37
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					37
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	775	3			N	-0-					37
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					37
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					37
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					37

BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	74	-0-	74	74	74	3			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 #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

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

BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

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

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
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

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

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

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

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
12	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3			N	-0-					41
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					41
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					41
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					41
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					41
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					41

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335

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

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	3	3	9	N	3					3
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	N	3					6
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	137	3	2	9	N	2					8
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					8

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	49	-0-	49	75	49	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	71	-0-	71	71	71	3			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 #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

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

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	3	3	9	N	3					3
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					3
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	3	6	9	N	5					8
03	806	N	539	-0-	-267	-0-	539	3			N	-0-					8
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1018	3	2	9	N	2					10
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	758	3	6	9	N	5					15

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5541	3	30	9	N	27					156
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6082	3	30	9	N	27					183
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4245	3	35	9	N	32					215
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4326	3	31	9	N	28	113	1			130
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4239	3	30	9	N	27					157
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4175	3	28	9	N	25					182

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

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

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381

12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					36
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					36
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					36
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					36
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					36
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					36

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	76	-0-	76	76	76	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	3	6	9	N	5					5
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	489	3	3	9	N	3					8
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	448	3	22	9	N	20					28
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	462	3	9	9	N	8					36
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	434	3	14	9	N	13					49
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	527	3	14	9	N	13					62

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	3			N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					52
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	390	3	9	9	N	8					60
02	448	N	315	-0-	-133	-0-	304	3	11	9	N	10					70
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	328	3	8	9	N	7					77
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	309	3	3	9	N	3					80
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	311	3	8	9	N	7					87

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	767	3	11	9	N	10					91
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					91
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					91
03	744	N	679	-0-	-65	-0-	676	3	3	9	N	3					94
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	3	6	9	N	5					99
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	811	3	8	9	N	7					106

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

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

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
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	N	1	135	1			21
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	206	3	2	9	N	2					23
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	3	6	9	N	5					28
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	209	3	3	9	N	3					31
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	N	2					33
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	224	3	9	9	N	8					41

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	X	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1342	3	20	9	N	18					113
01	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1310	3	8	9	N	7					120
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	3	13	9	N	12					132
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1386	3	19	9	N	17					149
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1348	3	17	9	N	15					164
05	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1429	3	22	9	N	20					184

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

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

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
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

BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					35
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					35
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					35
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					35
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					35
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					35

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	856	3	28	9	N	25					40
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1116	3	8	9	N	7					47
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	647	3	22	9	N	20					67
03	899	N	568	-0-	-331	-0-	560	3	8	9	N	7	66	1			8
04	990	N	545	-0-	-445	-0-	536	3	9	9	N	8					16
05	744	N	569	-0-	-175	-0-	550	3	19	9	N	17					33

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

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
12	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1072	3	8	9	N	7	61	1			198
01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1056	3	6	9	N	5					203
02	1036	N	953	-0-	-83	-0-	931	3	22	9	N	20					223
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1109	3	31	9	N	28					251
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1039	3	17	9	N	15					266
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1033	3	13	9	N	12					278

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

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
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					86
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					86
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					86
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					86
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					86
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					86

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

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
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					7
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					7
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					7
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					7
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					7
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					7

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					9
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					9
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					9
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					9
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					9
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					9

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	65	3	2	9	N	2					74
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	167	3	6	9	N	5					79
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	139	3	11	9	N	10					89
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	3	9	9	N	8					97
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	3	3	9	N	3					100
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	N	3					103

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	199	3	6	9	N	5					34
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	N	2					36
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	149	3	22	9	N	20					56
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	178	3	30	9	N	27					83
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	155	3	14	9	N	13					96
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					96

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	18	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	43	1	63	2	Y	-0-					-0-

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

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

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					33
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					33

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	N	23					65
							25	9									
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	-0-					65
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	N	-0-					65
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-					65
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	375	2	N	-0-					65
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	20	1	993	2	N	53					118
							58	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	75	1	919	2	N	-0-					80
01	713	N	649	-0-	-64	-0-	49	1	590	2	N	9					89
							10	9									
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	88	1	1307	2	N	5					94
							6	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	103	1	1346	2	N	5	74	1			25
							6	9									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	93	1	1210	2	N	1					26
							1	9									
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	97	1	1187	2	N	29					55
							32	9									

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	627	2	N	1					139
							1	9									
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	52	1	627	2	N	15					154
							17	9									
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	N	4					158
							4	9									
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	46	1	599	2	N	14	124	1			48
							15	9									
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	N	3					51
							3	9									
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	49	1	600	2	N	15					66
							17	9									

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	2	N	-0-					32
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	39	1	474	2	N	-0-					32
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	29	1	438	2	N	1					33
							1	9									
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	N	20					53
							22	9									
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	33	1	426	2	N	2					55
							2	9									
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	36	1	440	2	N	5					60
							6	9									

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

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					33
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					33
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					33
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					33
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					33

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2025

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

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

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					42
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					42
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					42
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					42
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					42
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					42

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

12	3999	X	3471	-0-	-528	-0-	3419	2	52	9	N	47					107
01	4371	X	3202	-0-	-1169	-0-	3150	2	52	9	N	47					154
02	3948	X	3189	-0-	-759	-0-	3155	2	34	9	N	31					185
03	4371	X	3541	-0-	-830	-0-	3507	2	34	9	N	31	191	1			25
04	3450	X	3392	-0-	-58	-0-	3287	2	105	9	N	95					120
05	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	3356	2	37	9	N	34					154

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8107	2	90	9	N	82	188	1			94
01	9269	X	8187	-0-	-1082	-0-	8098	2	89	9	N	81					175
02	8372	X	8018	-0-	-354	-0-	7953	2	65	9	N	59					234
03	9269	X	8285	-0-	-984	-0-	8201	2	84	9	N	76	188	1			122
04	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8123	2	86	9	N	78					200
05	8866	X	8234	-0-	-632	-0-	8154	2	80	9	N	73	191	1			82

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
12	12028	X	9222	-0-	-2806	-0-	9175	2	47	9	N	43					192
01	12028	X	8877	-0-	-3151	-0-	8801	2	76	9	N	69					261
02	8652	X	7188	-0-	-1464	-0-	7127	2	61	9	N	55	172	1			144
03	9579	X	7014	-0-	-2565	-0-	6931	2	83	9	N	75					219
04	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8958	2	36	9	N	33					252
05	9207	X	9126	-0-	-81	-0-	9104	2	22	9	N	20	182	1			90

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
12	11687	X	11481	-0-	-206	-0-	11363	2	118	9	N	107					254
01	13020	X	11531	-0-	-1489	-0-	11391	2	140	9	N	127	196	1			185
02	11760	X	10231	-0-	-1529	-0-	10144	2	87	9	N	79					264
03	13020	X	11304	-0-	-1716	-0-	11199	2	105	9	N	95	192	1			167
04	11370	X	11150	-0-	-220	-0-	10832	2	318	9	N	289	184	1			272
05	11532	X	11037	-0-	-495	-0-	11037	2			N	-0-					272

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
12	10850	X	7758	-0-	-3092	-0-	7670	2	88	9	N	80					210
01	9796	X	7373	-0-	-2423	-0-	7275	2	98	9	N	89	195	1			104
02	7252	X	6626	-0-	-626	-0-	6606	2	20	9	N	18					122
03	8029	X	7536	-0-	-493	-0-	7412	2	124	9	N	113	193	1			42
04	7500	X	7394	-0-	-106	-0-	7322	2	72	9	N	65					107
05	7750	X	7620	-0-	-130	-0-	7530	2	90	9	N	82					189

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
12	12555	X	11512	-0-	-1043	-0-	11325	2	187	9	N	170	195	1			204
01	12276	X	11136	-0-	-1140	-0-	10897	2	239	9	N	217					421
02	11088	X	10042	-0-	-1046	-0-	9912	2	130	9	N	118	192	1			347
03	12121	X	10913	-0-	-1208	-0-	10775	2	138	9	N	125	188	1			284
04	11580	X	10874	-0-	-706	-0-	10714	2	160	9	N	145	192	1			237
05	11501	X	11214	-0-	-287	-0-	11045	2	169	9	N	154	192	1			199

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
12	8432	X	7728	-0-	-704	-0-	7577	2	151	9	N	137	176	1			140
01	9331	X	7642	-0-	-1689	-0-	7528	2	114	9	N	104					244
02	8428	X	6876	-0-	-1552	-0-	6774	2	102	9	N	93	188	1			149
03	9331	X	7610	-0-	-1721	-0-	7266	2	344	9	N	313	191	1			271
04	7770	X	6845	-0-	-925	-0-	6845	2			N	-0-					271
*05	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7733	2	67	9	N	61	187	1			145

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
12	9703	X	9410	-0-	-293	-0-	9309	2	101	9	N	92	195	1			122
01	10850	X	8882	-0-	-1968	-0-	8824	2	58	9	N	53					175
02	9800	X	8349	-0-	-1451	-0-	8290	2	59	9	N	54					229
03	10850	X	8939	-0-	-1911	-0-	8865	2	74	9	N	67	199	1			97
04	9120	X	8541	-0-	-579	-0-	8510	2	31	9	N	28					125
05	9424	X	8811	-0-	-613	-0-	8732	2	79	9	N	72					197

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
12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6546	2	103	9	N	94	195	1			169
01	6634	X	6420	-0-	-214	-0-	6297	2	123	9	N	112	189	1			92
02	5992	X	5908	-0-	-84	-0-	5800	2	108	9	N	98					190
03	6634	X	6317	-0-	-317	-0-	6192	2	125	9	N	114	192	1			112
04	6420	X	5958	-0-	-462	-0-	5856	2	102	9	N	93					205
05	6634	X	6279	-0-	-355	-0-	6177	2	102	9	N	93	194	1			104

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
12	10323	X	7679	-0-	-2644	-0-	7571	2	108	9	N	98	198	1			100
01	8990	X	6789	-0-	-2201	-0-	6706	2	83	9	N	75					175
02	7980	X	6639	-0-	-1341	-0-	6607	2	32	9	N	29					204
03	8835	X	7387	-0-	-1448	-0-	7301	2	86	9	N	78	178	1			104
04	7560	X	7105	-0-	-455	-0-	7010	2	95	9	N	86					190
05	7688	X	7377	-0-	-311	-0-	7276	2	101	9	N	92	187	1			95

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
12	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	2			N	-0-					7
01	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					7
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2			N	-0-					7
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-					7
04	840	N	793	-0-	-47	-0-	793	2			N	-0-					7
*05	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-					7

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	87	1	8664	2	N	98	174	1			297
							108	9									
01	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	87	1	8511	2	N	99	198	1			198
							109	9									
02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	78	1	7681	2	N	110					308
							121	9									
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	87	1	8423	2	N	111					419
							122	9									
04	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	84	1	8033	2	N	75	194	1			300
							83	9									
*05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	87	1	8479	2	N	111	196	1			215
							122	9									

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15066	X	14262	-0-	-804	-0-	87	1	14097	2	N	71					267
							78	9									
01	14756	X	13458	-0-	-1298	-0-	87	1	13296	2	N	68	157	1			178
							75	9									
02	13244	X	12522	-0-	-722	-0-	78	1	12360	2	N	76					254
							84	9									
03	14415	X	13752	-0-	-663	-0-	87	1	13570	2	N	86	191	1			149
							95	9									
04	13800	X	13069	-0-	-731	-0-	84	1	12896	2	N	81					230
							89	9									
*05	14260	X	13400	-0-	-860	-0-	87	1	13221	2	N	84	167	1			147
							92	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

12	3100	N	11893	-0-	8793	35166	11381	2	512	9	N	465	550	1			240
01	45026	X	9860	-0-	-35166	-0-	9526	2	334	9	N	304	193	1			351
02	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7137	2	215	9	N	195	362	1			184
03	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6546	2	212	9	N	193	189	1			188
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5391	2	166	9	N	151	171	1			168
*05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2804	2	270	9	N	245					413

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

12	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13111	2	154	9	N	140	177	1			353
01	11470	X	10440	-0-	-1030	-0-	215	1	10118	2	N	97					450
							107	9									
02	10108	X	9597	-0-	-511	-0-	112	1	9375	2	N	100	184	1			366
							110	9									
03	13268	X	10555	-0-	-2713	-0-	108	1	10320	2	N	115					481
							127	9									
04	12840	X	10539	-0-	-2301	-0-	57	1	10339	2	N	130	186	1			425
							143	9									
05	13268	X	10322	-0-	-2946	-0-	16	1	10186	2	N	109	183	1			351
							120	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS (-A- CHERT ZONE) //CONT.// 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
12	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1519	2	24	9	N	22					43
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1519	2	22	9	N	20					63
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1417	2	19	9	N	17					80
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1625	2	28	9	N	25					105
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1819	2	51	9	N	46	96	1			55
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2118	2	13	9	N	12					67

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
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					74
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					74
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					74
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					74
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					74
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					74

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	135	2	14	9	N	13					141
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					141
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	122	2	30	9	N	27					168
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	61	2	20	9	N	18					186
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	83	2	15	9	N	14	72	1			128
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5					133

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540

12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					23
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					23
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					23
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					23
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					23
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					23

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1862	2	14	9	N	13					156
01	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1798	2	9	9	N	8					164
02	1652	N	1566	-0-	-86	-0-	1530	2	36	9	N	33					197
03	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	1464	2	53	9	N	48					245
04	1740	N	1497	-0-	-243	-0-	1471	2	26	9	N	24	119	1			150
05	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	1556	2	41	9	N	37					187

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

12	14B2 EXT		-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

CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	425	2	33	9	N	30					123
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	294	2	24	9	N	22					145
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	294	2	30	9	N	27					172
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	251	2	17	9	N	15					187
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	187	2	6	9	N	5	150	1			42
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					42

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
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

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
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	21063					N	1061	1075	1			292
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	17963					N	1085	1116	1			261
02	24774	X	6811	-0-	-17963	-0-	5632	3	1179	9	N	1072	1075	1			258
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	2875	3	1207	9	N	1097	1091	1			264
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	4396	3	1129	9	N	1026	1068	1			222
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	3109	3	1063	9	N	966	904	1			284

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	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
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	359	2	1	9	N	1					155
01	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	2			N	-0-					155
02	448	N	329	-0-	-119	-0-	329	2			N	-0-					155
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	351	2	8	9	N	7					162
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					162
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					162

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	425	-0-	425	477	425	2			N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					6
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					6
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					6
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					6
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					6
*05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 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
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1063	2	26	9	N	24					77
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1202	2	26	9	N	24					101
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	889	2	28	9	N	25					126
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	997	2	23	9	N	21					147
04	990	N	911	-0-	-79	-0-	905	2	6	9	N	5	119	1			33
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1014	2	14	9	N	13					46

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	279	N	275	-0-	-4	-0-	274	2	1	9	N	1					57
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					57
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					57
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2					59
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1					60
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	N	2					62

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

12	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					12
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					12
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					12
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					12
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					12
*05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					12

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	460	2	7	9	N	6					144
01	465	N	421	-0-	-44	-0-	418	2	3	9	N	3					147
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	354	2	10	9	N	9					156
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	405	2	21	9	N	19	95	1			80
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	371	2	4	9	N	4					84
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	1					85

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					26
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					26
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	2			N	-0-					26
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					26
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					26
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					26

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	1217	-0-	1217	1217	1217	2			N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

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

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	253	-0-	253	253	137	2	116	9	N	105					105
04	14B2	EXT	10948	-0-	10948	11201	10946	2	2	9	N	2					107
*05	17811	X	6610	-0-	-11201	-0-	6549	2	61	9	N	55					162

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	1838	-0-	1838	1838	1838	2			N	-0-					-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
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					21
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	246	2	9	9	N	8					29
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	238	2	9	9	N	8					37
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	263	2	7	9	N	6					43
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	262	2	6	9	N	5					48
*05	279	N	277	-0-	-2	-0-	270	2	7	9	N	6					54

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
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	592	2	2	9	N	2					49
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	651	2	8	9	N	7					56
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	595	2	21	9	N	19					75
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	665	2	22	9	N	20					95
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	574	2	4	9	N	4					99
*05	651	N	646	-0-	-5	-0-	637	2	9	9	N	8	96	1			11

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
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	656	2	17	9	N	15					92
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	922	2	17	9	N	15					107
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1829	2	15	9	N	14					121
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2492	2	7	9	N	6					127
04	3000	N	3210	-0-	210	210	3210	2			N	-0-					127
*05	3100	N	3195	-0-	95	305	3170	2	25	9	N	23	99	1			51

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
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					35
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	617	2	13	9	N	12					47
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	591	2	12	9	N	11					58
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	673	2	13	9	N	12					70
04	600	N	527	-0-	-73	-0-	520	2	7	9	N	6	66	1			10
*05	682	N	602	-0-	-80	-0-	595	2	7	9	N	6					16

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	543	2	11	9	N	10					124
01	558	N	485	-0-	-73	-0-	477	2	8	9	N	7					131
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	395	2	13	9	N	12	135	1			8
03	558	N	459	-0-	-99	-0-	453	2	6	9	N	5					13
04	480	N	357	-0-	-123	-0-	354	2	3	9	N	3					16
*05	465	N	462	-0-	-3	-0-	456	2	6	9	N	5					21

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

12	558	N	516	-0-	-42	-0-	506	2	10	9	N	9					54
01	527	N	389	-0-	-138	-0-	388	2	1	9	N	1					55
02	504	N	359	-0-	-145	-0-	352	2	7	9	N	6					61
03	527	N	434	-0-	-93	-0-	428	2	6	9	N	5					66
04	390	N	291	-0-	-99	-0-	290	2	1	9	N	1					67
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1					68

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	14B2	EXT	1965	-0-	1965	1965	1887	2	78	9	N	71					71
*05	14B2	EXT	3003	-0-	3003	4968	2878	2	125	9	N	114					185

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
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					1026
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					1026
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					1026
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					1026
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					1026
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					1026

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
12	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-					1677
01	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1014	2			N	-0-					1677
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					1677
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					1677
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					1677
05	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1102	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
12	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					5
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					5
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					5
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					5
04	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-					5
05	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					5

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	31	1	959	2	N	-0-					205
01	1023	N	971	-0-	-52	-0-	31	1	940	2	N	-0-					205
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	28	1	954	2	N	-0-					205
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	31	1	942	2	N	-0-					205
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	920	2	N	-0-					205
05	1085	N	979	-0-	-106	-0-	31	1	948	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
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	31	1	1108	2	N	24					260
							26	9									
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	30	1	1102	2	N	8					268
							9	9									
02	980	N	927	-0-	-53	-0-	28	1	880	2	N	17					285
							19	9									
03	1178	N	908	-0-	-270	-0-	31	1	853	2	N	22	192	1			115
							24	9									
04	1110	N	786	-0-	-324	-0-	28	1	750	2	N	7					122
							8	9									
05	1023	N	818	-0-	-205	-0-	31	1	778	2	N	8					130
							9	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	31	1	1482	2	N	40					195
							44	9									
01	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	31	1	1396	2	N	23					218
							25	9									
02	1372	N	1350	-0-	-22	-0-	28	1	1239	2	N	75	194	1			99
							83	9									
03	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	31	1	1313	2	N	11					110
							12	9									
04	1410	N	1171	-0-	-239	-0-	30	1	1133	2	N	7					117
							8	9									
05	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	31	1	1246	2	N	8					125
							9	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	26	1	1363	2	N	75					256
							83	9									
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	31	1	1882	2	N	67	194	1			129
							74	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	28	1	1508	2	N	79					208
							87	9									
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	31	1	1594	2	N	59					267
							65	9									
04	1740	N	1544	-0-	-196	-0-	29	1	1427	2	N	80	188	1			159
							88	9									
05	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	28	1	1429	2	N	46					205
							51	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	31	1	75	2	N	-0-					189
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	31	1	75	2	N	-0-					189
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	28	1	77	2	N	-0-					189
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	31	1	87	2	N	-0-					189
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	20	1	57	2	N	-0-					189
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	27	1	107	2	N	-0-					189

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

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
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	31	1	1723	2	N	15			117
							17	9							
01	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	28	1	1527	2	N	28			145
							31	9							
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	28	1	1530	2	N	23			168
							25	9							
03	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	31	1	1680	2	N	15			183
							17	9							
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1554	2	N	15			198
							17	9							
05	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	31	1	1653	2	N	7			205
							8	9							

MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

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
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	31	1	1062	2	N	10			137
							11	9							
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	31	1	990	2	N	15			152
							17	9							
02	1092	N	863	-0-	-229	-0-	28	1	811	2	N	22			174
							24	9							
03	1116	N	899	-0-	-217	-0-	31	1	854	2	N	13			187
							14	9							
04	990	N	798	-0-	-192	-0-	28	1	770	2	N	-0-			187
05	961	N	763	-0-	-198	-0-	31	1	723	2	N	8			195
							9	9							

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

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
12	992	N	981	-0-	-11	-0-	31	1	941	2	N	8			77
							9	9							
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	28	1	906	2	N	3			80
							3	9							
02	868	N	790	-0-	-78	-0-	27	1	750	2	N	12			92
							13	9							
03	992	N	868	-0-	-124	-0-	30	1	832	2	N	5			97
							6	9							
04	900	N	722	-0-	-178	-0-	28	1	688	2	N	5			102
							6	9							
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	N	3			105
							3	9							

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

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
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	N	-0-			249
01	713	N	570	-0-	-143	-0-	27	1	543	2	N	-0-			249
02	560	N	414	-0-	-146	-0-	24	1	390	2	N	-0-			249
03	651	N	430	-0-	-221	-0-	30	1	399	2	N	1	136 1		114
							1	9							
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	321	1	528	2	N	-0-			114
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	331	1	935	2	N	6			120
							7	9							

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

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
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-			67
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-			67
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	1	1	22	2	N	-0-			67
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	N	-0-			67
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	N	-0-			67
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-			67

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

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
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	31	1	939	2	N	7					134
							8	9									
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	30	1	911	2	N	8					142
							9	9									
02	868	N	792	-0-	-76	-0-	26	1	758	2	N	7					149
							8	9									
03	992	N	828	-0-	-164	-0-	31	1	785	2	N	11					160
							12	9									
04	930	N	725	-0-	-205	-0-	28	1	675	2	N	20					180
							22	9									
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	31	1	729	2	N	9					189
							10	9									

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

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
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	31	1	901	2	N	11					150
							12	9									
01	961	N	924	-0-	-37	-0-	31	1	887	2	N	5					155
							6	9									
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	28	1	824	2	N	12					167
							13	9									
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	31	1	868	2	N	5					172
							6	9									
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	30	1	794	2	N	8					180
							9	9									
05	961	N	877	-0-	-84	-0-	31	1	842	2	N	4					184
							4	9									

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

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
12	682	N	513	-0-	-169	-0-	30	1	472	2	N	10					219
							11	9									
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	N	35					254
							39	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	N	18	196	1			76
							20	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	562	2	N	12					88
							13	9									
04	660	N	521	-0-	-139	-0-	25	1	496	2	N	-0-					88
05	682	N	355	-0-	-327	-0-	17	1	332	2	N	5					93
							6	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

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
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	31	1	1851	2	N	26					267
							29	9									
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	26	1	1463	2	N	31	193	1			105
							34	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	27	1	1186	2	N	19					124
							21	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	28	1	1176	2	N	15					139
							17	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	26	1	728	2	N	3					142
							3	9									
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	30	1	879	2	N	7					149
							8	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	31	1	749	2	N	3					122
							3	9									
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	30	1	731	2	N	-0-					122
02	756	N	679	-0-	-77	-0-	27	1	646	2	N	5					127
							6	9									
03	775	N	715	-0-	-60	-0-	31	1	681	2	N	3					130
							3	9									
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	27	1	659	2	N	4					134
							4	9									
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	29	1	658	2	N	-0-					134

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
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	28	1	689	2	N	12					203
							13	9									
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	28	1	658	2	N	8					211
							9	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	N	-0-					211
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	29	1	651	2	N	-0-					211
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	-0-					211
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	31	1	639	2	N	-0-					211

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
12	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	31	1	1015	2	N	13					82
							14	9									
01	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	30	1	968	2	N	47					129
							52	9									
02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	26	1	934	2	N	10					139
							11	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	N	11					150
							12	9									
04	1020	N	909	-0-	-111	-0-	28	1	870	2	N	10					160
							11	9									
05	1085	N	882	-0-	-203	-0-	28	1	845	2	N	8					168
							9	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
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	31	1	464	2	N	-0-					84
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	30	1	457	2	N	-0-					84
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	434	2	N	-0-					84
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	30	1	408	2	N	-0-					84
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	30	1	384	2	N	-0-					84
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	29	1	401	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
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	31	1	5074	2	N	123	191	1			288
							135	9									
01	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	31	1	5070	2	N	89	196	1			181
							98	9									
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	28	1	4490	2	N	113					294
							124	9									
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	31	1	4868	2	N	110					404
							121	9									
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	25	1	3679	2	N	76	191	1			289
							84	9									
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	31	1	4865	2	N	27					316
							30	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
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	31	1	5103	2	N	113					259
							124	9									
01	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	31	1	5020	2	N	121	199	1			181
							133	9									
02	4536	X	4267	-0-	-269	-0-	28	1	4148	2	N	83					264
							91	9									
03	5022	X	4352	-0-	-670	-0-	31	1	4236	2	N	77	195	1			146
							85	9									
04	4860	X	3879	-0-	-981	-0-	30	1	3777	2	N	65					211
							72	9									
05	5022	X	3792	-0-	-1230	-0-	30	1	3693	2	N	63					274
							69	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
12	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	31	1	1968	2	N	43					237
							47	9									
01	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	31	1	1874	2	N	46					283
							51	9									
02	2072	N	1456	-0-	-616	-0-	22	1	1423	2	N	10					293
							11	9									
03	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	31	1	1866	2	N	30					323
							33	9									
04	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	30	1	1713	2	N	50	194	1			179
							55	9									
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	31	1	1681	2	N	28					207
							31	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
12	2852	X	2464	-0-	-388	-0-	28	1	2390	2	N	42					276
							46	9									
01	2852	X	2051	-0-	-801	-0-	23	1	1986	2	N	38					314
							42	9									
02	2576	X	1385	-0-	-1191	-0-	18	1	1367	2	N	-0-					314
03	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	29	1	2441	2	N	50	188	1			176
							55	9									
04	2700	X	2369	-0-	-331	-0-	29	1	2299	2	N	37					213
							41	9									
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	21	1	1967	2	N	31					244
							34	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
12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	31	1	2620	2	N	75					310
							83	9									
01	2387	X	2038	-0-	-349	-0-	28	1	1958	2	N	47					357
							52	9									
02	2156	X	1919	-0-	-237	-0-	27	1	1878	2	N	13	189	1			181
							14	9									
03	2387	X	2225	-0-	-162	-0-	31	1	2140	2	N	49					230
							54	9									
04	2310	X	2136	-0-	-174	-0-	30	1	2061	2	N	41					271
							45	9									
05	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	31	1	1963	2	N	42					313
							46	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
12	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	31	1	2964	2	N	35					274
							39	9									
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	31	1	3083	2	N	39	196	1			117
							43	9									
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	28	1	2919	2	N	62					179
							68	9									
03	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	31	1	2657	2	N	45					224
							50	9									
04	3060	X	2290	-0-	-770	-0-	26	1	2261	2	N	3					227
							3	9									
05	3348	X	2042	-0-	-1306	-0-	27	1	2015	2	N	-0-					227

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-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

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

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

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	958	2	17	9	N	15					68
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	927	2	13	9	N	12					80
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	861	2	12	9	N	11					91
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	927	2	14	9	N	13					104
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	896	2	17	9	N	15					119
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					119

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	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

12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1341	2	29	9	N	26					76
01	1054	N	733	-0-	-321	-0-	720	2	13	9	N	12					88
02	1148	N	534	-0-	-614	-0-	501	2	33	9	N	30					118
03	1364	N	784	-0-	-580	-0-	775	2	9	9	N	8					126
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	2	14	9	N	13					139
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	934	2	12	9	N	11					150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8495	2	276	9	N	251	197	1			265
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4898	2	118	9	N	107	174	1			198
02	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4811	2	158	9	N	144	162	1			180
03	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10172	2	197	9	N	179	187	1			172
04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10287	2	218	9	N	198	172	1			198
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	4985	2	116	9	N	105	184	1			119

MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1327	2	20	9	N	18					137
01	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1127	2	13	9	N	12					149
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1526	2	3	9	N	3					152
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1371	2	73	9	N	66					218
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1304	2	26	9	N	24					226
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1340	2	28	9	N	25					251

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

12	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	1011	1	9555	2	N	125	175	1			165
							138	9									
01	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	974	1	9759	2	N	114	190	1			89
							125	9									
02	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	948	1	9956	2	N	124					213
							136	9									
03	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	996	1	9842	2	N	98	171	1			140
							108	9									
04	10170	X	8213	-0-	-1957	-0-	740	1	7394	2	N	72					212
							79	9									
05	10509	X	2262	-0-	-8247	-0-	300	1	1961	2	N	1	151	1			62
							1	9									

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					68
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					68
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					68
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					68
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	69	1	424	3	N	-0-					68
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					40
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					40
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					40
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					40
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	28	1	379	3	N	-0-					40
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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
12	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					175
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	N	10					185
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					185
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	83	1	512	3	N	2					187
							2	9									
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	79	1	482	3	N	25					212
							28	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					212

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8136 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1124	2	17	9	N	15					217
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	986	2	25	9	N	23					240
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	422	2	9	9	N	8					248
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1221	2	10	9	N	9					257
04	990	N	806	-0-	-184	-0-	113	1	693	3	N	-0-					257
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					257

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1330	2	20	9	N	18					110
01	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					110
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1221	2	24	9	N	22					132
03	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	179	1	1098	3	N	22					154
							24	9									
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	174	1	1067	3	N	18					172
							20	9									
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					172

MCMORDIE 90 WELL #: RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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		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
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1763	2	36	9	N	33					348
01	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	1982	2	199	9	N	181					529
02	1876	N	1807	-0-	-69	-0-	1772	2	35	9	N	32					561
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	279	1	1711	3	N	27					588
							30	9									
04	2100	N	1865	-0-	-235	-0-	260	1	1596	3	N	8					596
							9	9									
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					596

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
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	372	2	31	9	N	28					248
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	412	2	14	9	N	13					261
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	370	2	25	9	N	23					284
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	45	1	274	3	N	13					297
							14	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	67	1	409	3	N	16	186	1			127
							18	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					127

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
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1014	2	18	9	N	16	186	1			87
01	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1005	2	9	9	N	8					95
02	952	N	896	-0-	-56	-0-	885	2	11	9	N	10					105
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	947	2	13	9	N	12					117
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	131	1	808	3	N	12	17	1			112
							13	9									
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					112

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
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	165	1	1481	3	N	10					117
							11	9									
01	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	132	1	1192	3	N	5					122
							6	9									
02	1232	N	947	-0-	-285	-0-	94	1	846	3	N	6					128
							7	9									
03	1674	N	1331	-0-	-343	-0-	132	1	1186	3	N	12					140
							13	9									
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	135	1	1217	3	N	2					142
							2	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					142

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
12	2976	X	2681	-0-	-295	-0-	263	1	2363	3	N	50					279
							55	9									
01	2945	X	2760	-0-	-185	-0-	276	1	2484	3	N	-0-	196	1			83
02	2660	X	2360	-0-	-300	-0-	232	1	2084	3	N	40					123
							44	9									
03	2945	X	2496	-0-	-449	-0-	245	1	2207	3	N	40					163
							44	9									
04	2700	X	2657	-0-	-43	-0-	262	1	2356	3	N	35					198
							39	9									
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					198

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	840	1	11167	3	N	149	190	1			197
							164	9									
01	9889	X	6332	-0-	-3557	-0-	443	1	5889	3	N	-0-	197	1			-0-
02	8932	X	8432	-0-	-500	-0-	582	1	7737	3	N	103					103
							113	9									
03	10602	X	2899	-0-	-7703	-0-	201	1	2663	3	N	32					135
							35	9									
*04	10260	X	177	-0-	-10083	-0-	12	1	165	3	N	-0-					135
05	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					135

CROSBY 12 WELL #: 1 RRCID -> 287959 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810

12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	222	1	1366	3	N	57					290
							63	9									
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	196	1	1203	3	N	57					347
							63	9									
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	179	1	1102	3	N	63					410
							69	9									
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	272	1	1674	3	N	78					488
							86	9									
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	224	1	1377	3	N	70	160	1			398
							77	9									
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					398

MCMORDIE 11 WELL #: 1 RRCID -> 290249 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7458 - 7712

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MCMORDIE 14 WELL #: 1 RRCID -> 296063 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7610 - 7964

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

W. MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 296659 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7622 - 7647

12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	687	2	418	9	N	380	380	1			397
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	637	2	389	9	N	354	534	1			217
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	473					690
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	486	567	1			609
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	442	534	1			517
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					517

N MCMORDIE 125 WELL #: 4 RRCID -> 300754 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7722 - 8034

12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	34428					N	-0-					117
01	34428	X	-0-	-0-	-34428	-0-					N	-0-					117
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					117
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					117
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					117
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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	1			-0-

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
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	150	1			32
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					32
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	3			N	-0-					32
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					32
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					32
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					32

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					121
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	426	3	6	9	N	5					126
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	358	3	7	9	N	6					132
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					132
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	388	3	2	9	N	2					134
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					134

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					16
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					16
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	3			N	-0-					16
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					16
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					16
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					16

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2833	3	50	9	N	45					137
01	2573	X	1718	-0-	-855	-0-	1693	3	25	9	N	23					160
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2543	3	58	9	N	53					213
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2604	3	52	9	N	47	188	1			72
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2770	3	51	9	N	46					118
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2718	3	57	9	N	52					170

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
12	1116	N	939	-0-	-177	-0-	917	2	22	9	N	20					130
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	796	2	19	9	N	17					147
02	868	N	614	-0-	-254	-0-	607	2	7	9	N	6	62	1			91
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	839	2	7	9	N	6					97
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	659	2	18	9	N	16					113
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	N	10					123

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
12	6138	X	5976	-0-	-162	-0-	5851	3	125	9	N	114	192	1			212
01	6293	X	5103	-0-	-1190	-0-	4991	3	112	9	N	102	194	1			120
02	5684	X	5399	-0-	-285	-0-	5274	3	125	9	N	114					234
03	6293	X	4777	-0-	-1516	-0-	4667	3	110	9	N	100	190	1			144
04	5940	X	5509	-0-	-431	-0-	5392	3	117	9	N	106					250
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5982	3	125	9	N	114	188	1			176

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					28
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					28
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					28
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					28
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					28
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2026

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2026

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
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2026

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
12	806	#	659	-0-	-147	-0-	659	2			N	-0-					44
01	806	#	516	-0-	-290	-0-	514	2	2	9	N	2					46
02	728	#	518	-0-	-210	-0-	516	2	2	9	N	2					48
03	744	#	597	-0-	-147	-0-	595	2	2	9	N	2					50
04	720	#	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					50
05	677	R	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3					53

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
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

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

12	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
01	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
02	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
03	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
*04	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
05	1116 #	1023	-0-	-93	-0-	1023	3		N	-0-			-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

12	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
01	1519 #	1483	-0-	-36	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
02	1372 #	1293	-0-	-79	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
03	1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
04	1470 #	1443	-0-	-27	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
05	1488 #	1398	-0-	-90	-0-	1398	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

12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	721	R	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	-0-					-0-
01	713	R	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	N	-0-					-0-
02	644	#	637	-0-	-7	-0-	28	1	609	2	N	-0-					-0-
03	713	#	658	-0-	-55	-0-	29	1	629	2	N	-0-					-0-
04	690	R	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-					-0-
05	713	#	613	-0-	-100	-0-	31	1	582	2	N	-0-					-0-

ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

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

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					62
01	496	#	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					62
02	448	#	367	-0-	-81	-0-	367	2			N	-0-					62
03	496	#	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					62
04	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					62
05	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					62

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1816	R	1816	-0-	-0-	-0-	1801	2	15	9	N	14					142
01	1789	R	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					142
02	1664	R	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					142
03	1674	#	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			N	-0-					142
04	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					142
05	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1855	2	50	9	N	45	177	1			10

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	#	-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

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
12	2451	R	2451	-0-	-0-	-0-	31	1	2420	2	N	-0-					-0-
01	2287	R	2287	-0-	-0-	-0-	28	1	2259	2	N	-0-					-0-
02	2143	R	2143	-0-	-0-	-0-	26	1	2117	2	N	-0-					-0-
03	2279	R	2279	-0-	-0-	-0-	28	1	2251	2	N	-0-					-0-
04	2433	R	2433	-0-	-0-	-0-	30	1	2403	2	N	-0-					-0-
05	2293	R	2293	-0-	-0-	-0-	29	1	2264	2	N	-0-					-0-

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					72
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					72
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					72
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					72
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					72

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

12	465	#	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	465	#	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	465	#	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	450	#	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	465	#	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

12	2865	R	2865	-0-	-0-	-0-	2771	2	94	9	N	85					248
01	3010	R	3010	-0-	-0-	-0-	2909	2	101	9	N	92	182	1			158
02	2529	R	2529	-0-	-0-	-0-	2454	2	75	9	N	68					226
03	3066	R	3066	-0-	-0-	-0-	2950	2	116	9	N	105	183	1			148
04	2455	R	2455	-0-	-0-	-0-	2398	2	57	9	N	52					200
05	1922	#	838	-0-	-1084	-0-	838	2			N	-0-					200

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

12	2112	R	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
01	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	2019	R	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	2227	R	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2079	R	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	1949	R	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

12	1364	#	1221	-0-	-143	-0-	1219	2	2	9	N	2					67
01	1302	#	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					67
02	1176	#	1103	-0-	-73	-0-	1100	2	3	9	N	3					70
03	1302	#	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					70
04	1200	#	888	-0-	-312	-0-	885	2	3	9	N	3					73
05	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					73

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

12	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	710	R	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 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
12	1798	#	1571	-0-	-227	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1612	#	1418	-0-	-194	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1462	R	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	1612	#	1424	-0-	-188	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	1560	#	1237	-0-	-323	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1612	#	1037	-0-	-575	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

12	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1417	2	1	9	N	1					54
01	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					54
02	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1					55
03	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					55
04	1320	#	1288	-0-	-32	-0-	1286	2	2	9	N	2					57
05	1364	#	1304	-0-	-60	-0-	1304	2			N	-0-					57

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1116	#	1056	-0-	-60	-0-	31	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1054	#	993	-0-	-61	-0-	27	1	966	2	N	-0-					-0-
02	971	R	971	-0-	-0-	-0-	26	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1054	#	962	-0-	-92	-0-	28	1	934	2	N	-0-					-0-
04	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	30	1	1031	2	N	-0-					-0-
05	1085	#	1008	-0-	-77	-0-	30	1	978	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

12	4402	#	4065	-0-	-337	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
01	4278	#	3417	-0-	-861	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
02	3864	#	3510	-0-	-354	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
03	4278	#	3820	-0-	-458	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
04	3930	#	3430	-0-	-500	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
05	4061	#	3248	-0-	-813	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

12	843	R	843	-0-	-0-	-0-	799	2	44	9	N	40					192
01	899	#	858	-0-	-41	-0-	813	2	45	9	N	41	181	1			52
02	812	#	739	-0-	-73	-0-	693	2	46	9	N	42					94
03	923	R	923	-0-	-0-	-0-	872	2	51	9	N	46					140
04	879	R	879	-0-	-0-	-0-	850	2	29	9	N	26					166
05	899	R	899	-0-	-0-	-0-	870	2	29	9	N	26	187	1			5

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

12	310	#	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	252	#	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437	R	437	-0-	-0-	-0-	73	1	364	3	N	-0-					-0-
01	394	R	394	-0-	-0-	-0-	58	1	336	3	N	-0-					-0-
02	428	R	428	-0-	-0-	-0-	78	1	350	3	N	-0-					-0-
03	417	R	417	-0-	-0-	-0-	331	1	86	2	N	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926

12	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					22
01	742	R	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3	9	N	3					25
02	467	R	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	N	3					28
03	586	R	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	N	2					30
04	562	R	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	N	2					32
05	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					32

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

12	1600	R	1600	-0-	-0-	-0-	942 11	1 9	647	3	N	10					164
01	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	902 11	1 9	613	3	N	10					174
02	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	879 13	1 9	607	3	N	12					186
03	1554	R	1554	-0-	-0-	-0-	598 2	1 9	954	2	N	2					188
04	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					N	2					189
05	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					189

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

12	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-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

12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	31	1	2269	2	N	-0-					52
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	27	1	1741	2	N	-0-					52
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	26	1	2174	2	N	-0-					52
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	27	1	2038	2	N	-0-					52
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	30	1	2604	2	N	-0-					52
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	30	1	2425	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2026

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	31	1	1514	2	N	-0-					68
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	31	1	1472	2	N	-0-					68
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	28	1	1459	2	N	-0-					68
03	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	29	1	1417	2	N	-0-					68
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	30	1	1560	2	N	-0-					68
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	31	1	1497	2	N	-0-					68

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	-0-					47
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	2	N	-0-					47
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	N	-0-					47
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	2	N	-0-					47
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	N	-0-					47
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	2	N	-0-					47

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

12	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	30	1	1135	2	N	-0-					111
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	31	1	1119	2	N	-0-					111
02	1176	N	1164	-0-	-12	-0-	28	1	1136	2	N	-0-					111
03	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	29	1	1120	2	N	-0-					111
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	30	1	1163	2	N	-0-					111
05	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	29	1	1073	2	N	-0-					111

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

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

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

12	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3		N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3		N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3		N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3		N	-0-					-0-
*04	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3		N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3		N	-0-					-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					101
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

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRUHLKEY'S 102999
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2201 N	2197	-0-	-4		-0-	2191	2	6	9	N	5					68
01	2201 N	1930	-0-	-271		-0-	1930	2			N	-0-					68
02	1988 N	1899	-0-	-89		-0-	1899	2			N	-0-					68
03	2201 N	2154	-0-	-47		-0-	2154	2			N	-0-					68
*04	2192 N	2192	-0-	-0-		-0-	2155	2	37	9	N	34					102
05	2279 N	2279	-0-	-0-		-0-	2279	2			N	-0-					102

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-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
12	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	31	1	757	2	N	-0-					-0-
01	713	N	597	-0-	-116 B	-0-	31	1	566	2	N	-0-					-0-
02	700	N	474	-0-	-226 B	-0-	28	1	446	2	N	-0-					-0-
03	775	N	630	-0-	-145 B	-0-	31	1	599	2	N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	30	1	743	2	N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	31	1	798	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
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
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) //CONT.// 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243

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

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
12	1271	#	558	-0-	-713	-0-	558	2			N	-0-					53
01	1364	#	968	-0-	-396	-0-	966	2	2	9	N	2					55
02	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1226	2	7	9	N	6					61
03	1364	#	1355	-0-	-9	-0-	1349	2	6	9	N	5					66
04	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	N	2					68
05	1364	#	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			N	-0-					68

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			42
*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

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B2 EXT		-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
12	465	#	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	465	#	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	420	#	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

RIG PETROLEUM, LLC 711525
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
12	682	#	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					5
01	682	#	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					5
02	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					5
03	682	#	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					5
04	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					5
05	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					5

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

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

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) 83006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
TERESA WELL #: 1063H RRCID -> 291689 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13214 PERF. 14259 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-	23337	3			N	-0-					138
01	23064	X	22141	-0-	-923	-0-	22141	3			N	-0-					138
02	20944	X	19932	-0-	-1012	-0-	19932	3			N	-0-					138
03	23343	X	20519	-0-	-2824	-0-	20519	3			N	-0-					138
04	22590	X	19594	-0-	-2996	-0-	19594	1			N	-0-					138
05	23343	X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					N	NO RPT					138

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 13211 - 17460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1251	2	66	9	N	60	181	1			93
01	930	N	16	-0-	-914	-0-	16	2			N	-0-					93
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1120	2	70	9	N	64					157
03	930	N	6	-0-	-924	-0-	6	2			N	-0-					157
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	959	2	45	9	N	41					198
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	888	2	46	9	N	42					240

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2026

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					175
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1					176
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					177
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	32	2	1	9	N	1					178
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					178
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2026

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	69	-0-	69	69	67	3	2	9	N	2					2
05	14B2 EXT	53	-0-	53	122	50	3	3	9	N	3					5

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
12	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					86
01	1023 N	846	-0-	-177	-0-	846	2			N	-0-					86
02	924 N	903	-0-	-21	-0-	903	2			N	-0-					86
03	1023 N	840	-0-	-183	-0-	839	2	1	9	N	1	1	8			86
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1	1	8			86
05	992 N	915	-0-	-77	-0-	909	2	6	9	N	5	5	8			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
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					45
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					45
02	588 N	535	-0-	-53	-0-	535	2			N	-0-					45
03	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					45
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					45
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	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
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					43
01	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					43
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					43
03	744 N	649	-0-	-95	-0-	649	2			N	-0-					43
04	720 N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					43
05	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	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
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4010	2	6	9	N	5					68
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3729	2	6	9	N	5	1	8			72
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3734	2	4	9	N	4	1	8			75
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3423	2	10	9	N	9	2	8			82
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3681	2	9	9	N	8	1	8			89
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3758	2	17	9	N	15	5	8			99

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
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1543	2	101	9	N	92	5	8			104
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1744	2	65	9	N	59	11	8			152
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1623	2	51	9	N	46	9	8			189
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1657	2	41	9	N	37	174	1	9	8	43
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1935	2	59	9	N	54	7	8			90
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2006	2	43	9	N	39	12	8			117

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
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					175
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					175
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					175
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					175
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					175
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	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
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
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

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
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					95
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					95
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					95
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					95
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					95
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	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
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	N	1	1	8			193
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	N	2	2	8			193
02	784	N	719	-0-	-65	-0-	717	2	2	9	N	2	2	8			193
03	868	N	681	-0-	-187	-0-	678	2	3	9	N	3	3	8			193
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	739	2	2	9	N	2	2	8			193
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	759	2	6	9	N	5	5	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	961	N	926	-0-	-35	-0-	911	2	15	9	N	14	1	8			160
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	856	2	14	9	N	13	3	8			170
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	807	2	12	9	N	11	2	8			179
03	930	N	796	-0-	-134	-0-	784	2	12	9	N	11	3	8			187
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	910	2	10	9	N	9	1	8			195
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	852	2	18	9	N	16	173	1	6	8	32

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

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

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

12	1023	N	895	-0-	-128	-0-	875	2	20	9	N	18	1	8			139
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1065	2	25	9	N	23	5	8			157
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1046	2	32	9	N	29	6	8			180
03	899	N	764	-0-	-135	-0-	750	2	14	9	N	13	3	8			190
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1089	2	14	9	N	13	181	1	2	8	20
05	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1123	2	19	9	N	17	5	8			32

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	N	5					82
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	263	2	17	9	N	15	3	8			94
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	235	2	9	9	N	8	2	8			100
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	210	2	10	9	N	9	2	8			107
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	245	2	13	9	N	12	2	8			117
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	255	2	8	9	N	7	2	8			122

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	119	2	3	9	N	3					75
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	117	2	6	9	N	5					80
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	107	2	8	9	N	7					87
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	111	2	6	9	N	5					92
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	72	2	8	9	N	7					99
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					99

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
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					164
01	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	2			N	-0-					164
02	784	N	585	-0-	-199	-0-	585	2			N	-0-					164
03	899	N	662	-0-	-237	-0-	662	2			N	-0-					164
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1	1	8			164
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	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
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					53
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					53
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	77	2	2	9	N	2					55
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					55
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					55
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	52	2	2	9	N	2					57

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1568	2	12	9	N	11	1	8			92
01	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	1300	2	2	9	N	2					94
02	1428	N	1191	-0-	-237	-0-	1190	2	1	9	N	1					95
03	1581	N	1135	-0-	-446	-0-	1128	2	7	9	N	6	2	8			99
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1254	2	8	9	N	7	1	8			105
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1176	2	7	9	N	6	2	8			109

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
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					90
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					90
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					90
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					90
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					90
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					33
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	65	1	48	2	Y	-0-					33
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	36	1	46	2	Y	-0-					33
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	1	69	2	Y	-0-					33
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	50	1	63	2	Y	-0-					33
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	86	1	24	2	Y	-0-					33

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
*05	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

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

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

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

MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
*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

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					366
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					366
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					366
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					366
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					366
05	14B2	EXT	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MMGL TXPH, LLC 101619
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					27
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					27
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					27
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					27
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					27
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					27

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

12	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					42
01	2325	X	1763	-0-	-562	-0-	1763	2			N	-0-					42
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					42
03	2418	X	1245	-0-	-1173	-0-	1245	2			N	-0-					42
04	2340	X	2145	-0-	-195	-0-	2145	2			N	-0-					42
05	2480	X	1789	-0-	-691	-0-	1789	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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

12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					111
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					111
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-	53	1			58
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					58
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2					60
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					60

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

12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					41
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					41
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					41
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					41
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	3151	2			Y	-0-					1
01	3348	X	2790	-0-	-558	-0-	2790	2			Y	-0-					1
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2782	2	1	9	Y	1					2
03	3162	X	2211	-0-	-951	-0-	2211	2			Y	-0-					2
04	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	2900	2			Y	-0-	1	1			1
*05	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	3041	2			Y	-0-					1

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
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					105
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	59	2	12	9	N	11					116
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	99	1			17
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					17
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					17
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					17

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
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					228
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					228
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	395	3			N	-0-					228
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					228
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					228
05	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	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
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	62	1	630	2	N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	62	1	475	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	56	1	400	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	6265	-0-	3165	3165	62	1	6200	2	N	3					3
							3	9									
04	3000	N	8605	-0-	5605	8770	60	1	8545	2	N	-0-					3
05	3100	N	9038	-0-	5938	14708	62	1	8963	2	N	12					15
							13	9									

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
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
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1248	-0-	-68	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
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
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	808	-0-	-256	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	759	-0-	-388	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	N	-0-					61
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	31	1	211	2	N	-0-					61
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	28	1	171	2	N	-0-					61
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	31	1	190	2	N	-0-					61
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	30	1	182	2	N	-0-					61
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	31	1	185	2	N	-0-					61

BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752

12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	N	-0-					27
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	-0-					27
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	N	-0-					27
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-					27
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	-0-					27
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	-0-					27

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	1088	2	N	6					53
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	961	2	N	7					60
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	967	2	N	7					67
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	1090	2	N	3					70
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	949	2	N	3					73
05	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	29 4	1 9	990	2	N	4					77

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
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

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	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

12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-					104
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	N	-0-					104
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	N	5					109
							6	9									
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	N	1	93	1			17
							1	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	N	-0-					17
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	N	-0-					17

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	21	1	2963	2	N	-0-	32	1			18
01	3100	N	3416	-0-	316	316	26	1	3390	2	N	-0-					18
02	2800	N	4122	-0-	1322	1638	28	1	4094	2	N	-0-					18
03	3100	N	4960	-0-	1860	3498	27	1	4923	2	N	9					27
							10	9									
04	8472	X	4974	-0-	-3498	-0-	30	1	4913	2	N	28					55
							31	9									
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	31	1	4513	2	N	19					74
							21	9									

NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

12	3348	X	2638	-0-	-710	-0-	169	1	2467	2	N	2					240
							2	9									
01	3348	X	2444	-0-	-904	-0-	167	1	2274	2	N	3					243
							3	9									
02	3024	X	2444	-0-	-580	-0-	166	1	2253	2	N	23					266
							25	9									
03	3131	X	2410	-0-	-721	-0-	184	1	2218	2	N	7	185	1			88
							8	9									
04	3030	X	2195	-0-	-835	-0-	178	1	2016	2	N	1					89
							1	9									
05	2697	X	2256	-0-	-441	-0-	171	1	2082	2	N	3					92
							3	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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
12	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1656	2	25	9	N	23					103
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1618	2	6	9	N	5					108
02	1764	N	1291	-0-	-473	-0-	1291	2			N	-0-					108
03	1674	N	929	-0-	-745	-0-	916	2	13	9	N	12					120
04	1560	N	467	-0-	-1093	-0-	467	2			N	-0-					120
05	1426	N	718	-0-	-708	-0-	718	2			N	-0-					120

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	-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
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					196
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					196
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					196
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					196
04	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	1057	2			N	-0-					196
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					45
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					45
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					45
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					45
04	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					45
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	3912	R	3912	-0-	-0-	-0-	3909	2	3	9	N	3					23
01	3699	R	3699	-0-	-0-	-0-	3678	2	21	9	N	19					42
02	3425	R	3425	-0-	-0-	-0-	3408	2	17	9	N	15					57
03	3344	R	3344	-0-	-0-	-0-	3336	2	8	9	N	7					64
04	2850	#	-0-	-0-	-2850	-0-					N	4	66	1			2
05	3377	R	3377	-0-	-0-	-0-	3376	2	1	9	N	1					3

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	609	2	15	9	N	14	179	1			38
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	673	2	25	9	N	23					61
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	629	2	18	9	N	16					77
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	600	2	20	9	N	18					95
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	628	2	14	9	N	13					108
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	631	2	20	9	N	18					126

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					182
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					182
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					182
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					182
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					182
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					182

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1458	-0-	-1642	9351	1458	3			Y	-0-					329
01	3100	N	1418	-0-	-1682	7669	1418	3			Y	-0-					329
02	2800	N	1282	-0-	-1518	6151	1282	3			Y	-0-					329
03	3100	N	1480	-0-	-1620	4531	1480	3			Y	-0-					329
*04	3000	N	1436	-0-	-1564	2967	1436	3			Y	-0-					329
05	3100	N	1484	-0-	-1616	1351	1484	3			Y	-0-					329

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1665	-0-	-1435	10048	1458	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
01	3100	N	1418	-0-	-1682	8366	1418	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1282	-0-	-1518	6848	1282	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1682	-0-	-1418	5430	1480	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
*04	3000	N	1436	-0-	-1564	3866	1436	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1681	-0-	-1419	2447	1484	3	197	9	Y	179	179	1			-0-

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					177
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1105	3	8	9	N	7					184
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	3	14	9	N	13					197
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1177	3	20	9	N	18	182	1			33
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1146	3	17	9	N	15					48
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1176	3	13	9	N	12					60

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

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

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
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

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 288451 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 2950 - 3060

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

12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1201	-0-	-227	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

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

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					12
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					12
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					12
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					12
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					12
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					12

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1631	-0-	-133	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	972	-0-	-981	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1618	-0-	-272	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	132	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					88
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					88
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					88
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					88
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-	59	1			29
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					29

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					20
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					20
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					20
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					20
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					20
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					20

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					117
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					117
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					117
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					117
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					117
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					117

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	248	N	26	-0-	-222	-0-	26	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					139
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					139
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					139
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					139
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					139
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
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

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
12	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	7977	2	90	9	Y	82					152
01	7905	X	7599	-0-	-306	-0-	7563	2	36	9	Y	33					185
02	7280	X	6281	-0-	-999	-0-	6279	2	2	9	Y	2					187
03	8060	X	7082	-0-	-978	-0-	7080	2	2	9	Y	2					189
04	7800	X	6552	-0-	-1248	-0-	6552	2			Y	-0-					189
*05	8060	X	6836	-0-	-1224	-0-	6836	2			Y	-0-					189

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
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	99	1	2364	2	N	44					167
							48	9									
01	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	92	1	1927	2	N	27					194
							30	9									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	82	1	2090	2	N	31					225
							34	9									
03	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	103	1	2096	2	N	2	165	1			62
							2	9									
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	96	1	2224	2	N	42					104
							46	9									
*05	2232	N	2150	-0-	-82	-0-	84	1	2066	2	N	-0-					104

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	216	1	394	2	Y	7					69
							8	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	8					77
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	86	1	158	2	Y	4					81
							4	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	398	1	719	2	Y	30					111
							33	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	376	1	640	2	Y	11					122
							12	9									
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	330	1	568	2	Y	4					126
							4	9									

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4197	-0-	-546	-0-	676	1	3118	2	Y	366	329	1			118
							403	9									
01	4588	X	3197	-0-	-1391	-0-	506	1	2414	2	Y	252	283	1			87
							277	9									
02	4144	X	3614	-0-	-530	-0-	516	1	2760	2	Y	307	281	1			113
							338	9									
03	4185	X	3154	-0-	-1031	-0-	569	1	2218	2	Y	334	329	1			118
							367	9									
04	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	684	1	2907	2	Y	336	332	1			122
							370	9									
*05	4185	X	4085	-0-	-100	-0-	743	1	2968	2	Y	340	325	1			137
							374	9									

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	71	-0-	-177	-0-	1	1	70	9	Y	64					176
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	169	183	1			162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	282	355	1			89
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	192	181	1			100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109					209
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	340	348	1			201

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	6045	X	5013	-0-	-1032	-0-	1562	1	2910	2	Y	492	353	1			312
							541	9									
01	6758	X	5380	-0-	-1378	-0-	1562	1	3374	2	Y	404	520	1			196
							444	9									
02	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	1411	1	4397	2	Y	385	528	1			53
							424	9									
03	6758	X	6131	-0-	-627	-0-	1526	1	4179	2	Y	387	178	1			262
							426	9									
04	6030	X	5553	-0-	-477	-0-	1512	1	3597	2	Y	404	532	1			134
							444	9									
*05	6913	X	6680	-0-	-233	-0-	1562	1	4641	2	Y	434	351	1			217
							477	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	65	1	296	2	N	3	2	1			56
							3	9									
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	46	1	214	2	N	1	2	1			55
							1	9									
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	28	1	127	2	N	1	1	1			55
							1	9									
03	310	N	160	-0-	-150	-0-	29	1	130	2	N	1	1	1			55
							1	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	69	1	293	2	N	2	1	1			56
							2	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	119	1	497	2	N	9	3	1			62
							10	9									

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	194	1	878	2	N	6	6	1			39
							7	9									
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	287	1	1123	2	N	7	8	1			38
							8	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	218	1	1012	2	N	6	6	1			38
							7	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	201	1	904	2	N	7	6	1			39
							8	9									
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	238	1	1036	2	N	7	7	1			39
							8	9									
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	232	1	975	2	N	6	6	1			39
							7	9									

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 16510 PERF.12608 - 15842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	451	1	2047	2	N	32	14	1			77
							35	9									
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	404	1	1864	2	N	25	15	1			87
							28	9									
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	426	1	1973	2	N	21	11	1			97
							23	9									
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	475	1	2146	2	N	15	14	1			98
							17	9									
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	447	1	1936	2	N	36	14	1			120
							40	9									
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	441	1	1850	2	N	35	11	1			144
							39	9									

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	55	1	247	2	N	2	2	1			19
							2	9									
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	49	1	220	2	N	2	2	1			19
							2	9									
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	258	2	N	1	1	1			19
							1	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	67	1	301	2	N	2	2	1			19
							2	9									
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	66	1	288	2	N	2	2	1			19
							2	9									
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	59	1	249	2	N	2	2	1			19
							2	9									

STILES 68 WELL #: RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	98	1	443	2	N	2	3	1			4
							2	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	90	1	402	2	N	3	3	1			4
							3	9									
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	79	1	365	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	96	1	431	2	N	3	3	1			4
							3	9									
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	94	1	411	2	N	3	3	1			4
							3	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	94	1	393	2	N	2	2	1			4
							2	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	409	-0-	-25	-0-	72	1	335	2	N	2	2	1			16
							2	9									
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	62	1	289	2	N	2	2	1			16
							2	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	68	1	323	2	N	2	2	1			16
							2	9									
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	74	1	343	2	N	2	2	1			16
							2	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	71	1	318	2	N	2	2	1			16
							2	9									
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	64	1	276	2	N	2	2	1			16
							2	9									

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	908	2	10	9	N	9	95	1			18
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	N	5					23
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	864	2	9	9	N	8					31
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	N	8					39
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	912	2	10	9	N	9					48
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	933	2	11	9	N	10					58

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2025

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	100	1	451	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	61	1	255	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	420	N	327	-0-	-93	-0-	58	1	267	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	558	N	391	-0-	-167	-0-	71	1	318	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	71	1	308	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	69	1	289	2	N	2	2	1			1
							2	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	257	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	57	1	256	2	N	2	2	1			4
							2	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	57	1	263	2	N	1	1	1			4
							1	9									
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	55	1	247	2	N	2	2	1			4
							2	9									
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	42	1	180	2	N	1	1	1			4
							1	9									
05	341	N	183	-0-	-158	-0-	35	1	147	2	N	1	1	1			4
							1	9									

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	88	1	412	2	N	3	3	1			8
							3	9									
01	527	N	476	-0-	-51	-0-	84	1	390	2	N	2	3	1			7
							2	9									
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	78	1	375	2	N	2	2	1			7
							2	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	89	1	412	2	N	4	3	1			8
							4	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	84	1	374	2	N	3	3	1			8
							3	9									
05	496	N	413	-0-	-83	-0-	77	1	335	2	N	1	2	1			7
							1	9									

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

12	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	216	1	972	2	N	25	124	1			34
							28	9									
01	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	193	1	868	2	N	27	7	1			54
							30	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	180	1	833	2	N	32	5	1			81
							35	9									
03	1209	N	998	-0-	-211	-0-	178	1	797	2	N	21	5	1			97
							23	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	192	1	831	2	N	31	6	1			122
							34	9									
05	1147	N	895	-0-	-252	-0-	169	1	709	2	N	15	4	1			133
							17	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

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
12	354	N	354	-0-		-0-	-0-	62	1	290	2	N	2	2	1			9
								2	9									
01	317	N	317	-0-		-0-	-0-	56	1	259	2	N	2	2	1			9
								2	9									
02	322	N	322	-0-		-0-	-0-	56	1	265	2	N	1	1	1			9
								1	9									
03	356	N	356	-0-		-0-	-0-	63	1	291	2	N	2	2	1			9
								2	9									
04	326	N	326	-0-		-0-	-0-	59	1	265	2	N	2	2	1			9
								2	9									
05	281	N	281	-0-		-0-	-0-	53	1	227	2	N	1	1	1			9
								1	9									

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

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
12	845	N	845	-0-		-0-	-0-	146	1	679	2	N	18	5	1			102
								20	9									
01	775	N	732	-0-		-43	-0-	127	1	590	2	N	14	5	1			111
								15	9									
02	818	N	818	-0-		-0-	-0-	140	1	666	2	N	11	4	1			118
								12	9									
03	878	N	878	-0-		-0-	-0-	152	1	706	2	N	18	5	1			131
								20	9									
04	835	N	835	-0-		-0-	-0-	148	1	663	2	N	22	105	1			48
								24	9									
05	775	N	700	-0-		-75	-0-	129	1	560	2	N	10	3	1			55
								11	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. 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
12	216	N	216	-0-		-0-	-0-	39	1	176	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
01	248	N	174	-0-		-74	-0-	31	1	142	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
02	196	N	162	-0-		-34	-0-	28	1	133	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
03	217	N	175	-0-		-42	-0-	32	1	142	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
04	180	N	172	-0-		-8	-0-	32	1	139	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
05	186	N	141	-0-		-45	-0-	27	1	113	2	N	1	1	1			-0-
								1	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. 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
12	949	X	949	-0-		-0-	-0-	167	1	775	2	N	6	6	1			2
								7	9									
01	855	X	855	-0-		-0-	-0-	150	1	699	2	N	5	6	1			1
								6	9									
02	912	X	912	-0-		-0-	-0-	158	1	750	2	N	4	4	1			1
								4	9									
03	985	X	985	-0-		-0-	-0-	173	1	805	2	N	6	5	1			2
								7	9									
04	928	X	928	-0-		-0-	-0-	169	1	752	2	N	6	6	1			2
								7	9									
05	779	X	779	-0-		-0-	-0-	146	1	630	2	N	3	4	1			1
								3	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					70
01	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					70
02	924	N	909	-0-	-15	-0-	909	2			N	-0-					70
03	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-					70
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	2			N	-0-					70
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					70

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
12	465	N	360	-0-	-105	-0-	63	1	295	2	N	2	2	1			18
							2	9									
01	465	N	340	-0-	-125	-0-	60	1	279	2	N	1	2	1			17
							1	9									
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	69	1	328	2	N	2	2	1			17
							2	9									
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	75	1	349	2	N	3	2	1			18
							3	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	73	1	327	2	N	1	2	1			17
							1	9									
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	66	1	287	2	N	2	2	1			17
							2	9									

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	963	2	18	9	N	16					56
01	1023	N	979	-0-	-44	-0-	972	2	7	9	N	6					62
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	2	11	9	N	10					72
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	944	2	11	9	N	10					82
04	960	N	50	-0-	-910	-0-	49	2	1	9	N	1					83
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					83

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	62	1	282	2	N	2	2	1			78
							2	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	61	1	247	2	N	1	2	1			77
							1	9									
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	55	1	257	2	N	1	1	1			77
							1	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	60	1	270	2	N	3	2	1			78
							3	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	62	1	269	2	N	2	2	1			78
							2	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	60	1	251	2	N	2	2	1			78
							2	9									

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	82	1	382	2	N	3	3	1			15
							3	9									
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	101	1	468	2	N	2	3	1			14
							2	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	75	1	360	2	N	2	2	1			14
							2	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	90	1	417	2	N	4	3	1			15
							4	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	80	1	359	2	N	3	3	1			15
							3	9									
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	75	1	326	2	N	1	2	1			14
							1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	446	1	2019	2	N	25	14	1			85
							28	9									
01	2480	N	2126	-0-	-354	-0-	373	1	1706	2	N	43	15	1			113
							47	9									
02	2240	N	2085	-0-	-155	-0-	368	1	1704	2	N	12	9	1			116
							13	9									
03	2480	N	1883	-0-	-597	-0-	339	1	1512	2	N	29	65	1			80
							32	9									
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	397	1	1729	2	N	16	10	1			86
							18	9									
05	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	387	1	1624	2	N	20	9	1			97
							22	9									

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	326	1	1479	2	N	31	110	1			27
							34	9									
01	1984	N	1662	-0-	-322	-0-	301	1	1340	2	N	19	11	1			35
							21	9									
02	2016	N	1803	-0-	-213	-0-	313	1	1458	2	N	29	8	1			56
							32	9									
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	340	1	1533	2	N	21	10	1			67
							23	9									
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	340	1	1482	2	N	19	11	1			75
							21	9									
05	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	362	1	1520	2	N	15	8	1			82
							17	9									

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2299	-0-	-1328	-0-	713	1	1558	2	N	25					77
							28	9									
01	4340	X	3900	-0-	-440	-0-	713	1	3161	2	N	24					101
							26	9									
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	644	1	3512	2	N	31					132
							34	9									
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	713	1	2465	2	N	42	81	1			93
							46	9									
04	3780	X	3360	-0-	-420	-0-	575	1	2749	2	N	33					126
							36	9									
05	4340	X	3250	-0-	-1090	-0-	713	1	2506	2	N	28					154
							31	9									

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	374	1	1740	2	N	41	63	1			99
							45	9									
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	384	1	1779	2	N	27	14	1			112
							30	9									
02	1988	N	1687	-0-	-301	-0-	284	1	1364	2	N	35	8	1			139
							39	9									
03	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	325	1	1506	2	N	44	9	1			174
							48	9									
04	2130	N	1364	-0-	-766	-0-	246	1	1098	2	N	18	9	1			183
							20	9									
05	1860	N	1341	-0-	-519	-0-	244	1	1060	2	N	34	6	1			211
							37	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
12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	475	1	2146	2	N	38	16	1			103
							42	9									
01	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	391	1	1765	2	N	23	14	1			112
							25	9									
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	419	1	1942	2	N	28	10	1			130
							31	9									
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	514	1	2324	2	N	43	91	1			82
							47	9									
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	466	1	2035	2	N	30	16	1			96
							33	9									
05	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	368	1	1551	2	N	21	99	1			18
							23	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
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	69	1	323	2	N	1	2	1			12
							1	9									
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	61	1	283	2	N	2	2	1			12
							2	9									
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	62	1	293	2	N	2	2	1			12
							2	9									
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	69	1	318	2	N	2	2	1			12
							2	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	67	1	298	2	N	2	2	1			12
							2	9									
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	61	1	263	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
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	110	1	500	2	N	11	4	1			58
							12	9									
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	212	1	979	2	N	6	6	1			58
							7	9									
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	193	1	903	2	N	76	6	1			128
							84	9									
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	337	1	1527	2	N	216	258	1			86
							238	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	267	1	1166	2	N	120	95	1			111
							132	9									
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	283	1	1191	2	N	112	102	1			121
							123	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
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	121	1	562	2	N	10	4	1			90
							11	9									
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	66	1	305	2	N	7	3	1			94
							8	9									
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	71	1	332	2	N	3	2	1			95
							3	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	98	1	455	2	N	14	3	1			106
							15	9									
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	87	1	388	2	N	3	3	1			106
							3	9									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	79	1	341	2	N	2	2	1			106
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	114	1	530	2	N	4	4	1			41
							4	9									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	105	1	498	2	N	3	4	1			40
							3	9									
02	560	N	486	-0-	-74	-0-	82	1	398	2	N	5	3	1			42
							6	9									
03	651	N	351	-0-	-300	-0-	61	1	287	2	N	3	1	1			44
							3	9									
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	77	1	351	2	N	5	3	1			46
							6	9									
05	527	N	277	-0-	-250	-0-	52	1	221	2	N	4	1	1			49
							4	9									

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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

12	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	559	1	2534	2	N	38	17	1			86
							42	9									
01	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	560	1	2420	2	N	29	19	1			96
							32	9									
02	2912	X	2704	-0-	-208	-0-	475	1	2194	2	N	32	12	1			116
							35	9									
03	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	546	1	2460	2	N	32	16	1			132
							35	9									
04	3030	X	2995	-0-	-35	-0-	553	1	2398	2	N	40	97	1			75
							44	9									
05	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	560	1	2350	2	N	34	14	1			95
							37	9									

BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

12	1085	N	967	-0-	-118	-0-	169	1	788	2	N	9	6	1			114
							10	9									
01	1054	N	804	-0-	-250	-0-	140	1	650	2	N	13	85	1			42
							14	9									
02	1036	N	938	-0-	-98	-0-	160	1	764	2	N	13	4	1			51
							14	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	177	1	822	2	N	11	5	1			57
							12	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	188	1	841	2	N	11	6	1			62
							12	9									
05	1054	N	919	-0-	-135	-0-	170	1	738	2	N	10	4	1			68
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	615	X	615	-0-	-0-	-0-	108	1	504	2	N	3	4	1			51
							3	9									
01	557	X	557	-0-	-0-	-0-	98	1	455	2	N	4	4	1			51
							4	9									
02	582	X	582	-0-	-0-	-0-	101	1	478	2	N	3	3	1			51
							3	9									
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	111	1	517	2	N	3	3	1			51
							3	9									
04	596	X	596	-0-	-0-	-0-	108	1	484	2	N	4	4	1			51
							4	9									
05	681	X	681	-0-	-0-	-0-	127	1	551	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	N	2	112	1			40
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					40
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					40
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					40
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					40
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					40

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	97	1	452	2	N	7	3	1			90
							8	9									
01	682	N	517	-0-	-165	-0-	90	1	418	2	N	8	4	1			94
							9	9									
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	94	1	447	2	N	2	2	1			94
							2	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	102	1	478	2	N	8	3	1			99
							9	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	125	1	552	2	N	10	4	1			105
							11	9									
05	589	N	482	-0-	-107	-0-	87	1	377	2	N	16	3	1			118
							18	9									

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	275	1	1279	2	N	10	46	1			19
							11	9									
01	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	231	1	1095	2	N	14	9	1			24
							15	9									
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	241	1	1153	2	N	10	6	1			28
							11	9									
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	273	1	1269	2	N	11	8	1			31
							12	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	261	1	1169	2	N	10	9	1			32
							11	9									
05	1550	N	1269	-0-	-281	-0-	238	1	1025	2	N	5	6	1			31
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	1378	1	6243	2	N	66	43	1			119
							73	9									
01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	1439	1	5781	2	N	65	47	1			137
							72	9									
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	1265	1	5867	2	N	57	33	1			161
							63	9									
03	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	1424	1	6428	2	N	72	155	1			78
							79	9									
04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	1212	1	5413	2	N	63	39	1			102
							69	9									
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	1436	1	6049	2	N	52	34	1			120
							57	9									

STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

12	434	N	356	-0-	-78	-0-	62	1	292	2	N	2	2	1			44
							2	9									
01	434	N	285	-0-	-149	-0-	50	1	233	2	N	2	2	1			44
							2	9									
02	336	N	245	-0-	-91	-0-	39	1	187	2	N	17	1	1			60
							19	9									
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	38	1	178	2	N	2	1	1			61
							2	9									
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	62	1	277	2	N	15	2	1			74
							17	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	53	1	227	2	N	1	1	1			74
							1	9									

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	130	1	603	2	N	18	4	1			47
							20	9									
01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	110	1	510	2	N	15	4	1			58
							17	9									
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	113	1	538	2	N	14	3	1			69
							15	9									
03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	129	1	597	2	N	18	4	1			83
							20	9									
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	98	1	437	2	N	13	4	1			92
							14	9									
05	546	X	546	-0-	-0-	-0-	101	1	441	2	N	4	2	1			94
							4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	441	1	2053	2	N	53	14	1			186
							58	9									
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	415	1	1960	2	N	49	122	1			113
							54	9									
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	394	1	1880	2	N	61	11	1			163
							67	9									
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	434	1	2014	2	N	32	154	1			41
							35	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	433	1	1938	2	N	57	14	1			84
							63	9									
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	398	1	1723	2	N	41	10	1			115
							45	9									

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	450	-0-	-201	-0-	81	1	366	2	N	3	3	1			36
							3	9									
01	620	N	336	-0-	-284	-0-	61	1	274	2	N	1	2	1			35
							1	9									
02	476	N	298	-0-	-178	-0-	52	1	245	2	N	1	1	1			35
							1	9									
03	465	N	343	-0-	-122	-0-	62	1	278	2	N	3	2	1			36
							3	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	74	1	322	2	N	4	2	1			38
							4	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	75	1	313	2	N	7	2	1			43
							8	9									

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	62	1	289	2	N	2	2	1			52
							2	9									
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	55	1	263	2	N	4	2	1			54
							4	9									
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	54	1	259	2	N	1	1	1			54
							1	9									
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	65	1	302	2	N	2	2	1			54
							2	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	55	1	249	2	N	2	2	1			54
							2	9									
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	49	1	215	2	N	1	1	1			54
							1	9									

STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	210	1	955	2	N	25	80	1			26
							28	9									
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	205	1	911	2	N	22	7	1			41
							24	9									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	193	1	896	2	N	13	5	1			49
							14	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	212	1	958	2	N	20	6	1			63
							22	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	205	1	889	2	N	18	7	1			74
							20	9									
05	1178	N	944	-0-	-234	-0-	179	1	748	2	N	15	4	1			85
							17	9									

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

12	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	2809	2	25	9	N	23					61
01	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	2643	2	26	9	N	24					85
02	2604	X	2398	-0-	-206	-0-	2384	2	14	9	N	13	76	1			22
03	2821	X	2718	-0-	-103	-0-	2693	2	25	9	N	23					45
04	2730	X	2612	-0-	-118	-0-	2590	2	22	9	N	20					65
05	2821	X	2805	-0-	-16	-0-	2783	2	22	9	N	20					85

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1384	2	12	9	N	11					102
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1338	2	34	9	N	31					133
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1	9	N	1	97	1			37
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					37
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					37
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					37

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	298	1	1396	2	N	21	10	1			115
							23	9									
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	285	1	1352	2	N	47	99	1			63
							52	9									
02	1204	N	1144	-0-	-60	-0-	191	1	918	2	N	32	7	1			88
							35	9									
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	265	1	1226	2	N	33	8	1			113
							36	9									
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	293	1	1383	2	N	32	114	1			31
							35	9									
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	264	1	1150	2	N	37	6	1			62
							41	9									

STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	403	1	1878	2	N	42	13	1			115
							46	9									
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	358	1	1686	2	N	35	14	1			136
							39	9									
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	360	1	1725	2	N	19	89	1			66
							21	9									
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	401	1	1873	2	N	34	11	1			89
							37	9									
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	384	1	1726	2	N	34	12	1			111
							37	9									
05	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	353	1	1531	2	N	26	9	1			128
							29	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
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	284	1	1327	2	N	41	10	1			82
							45	9									
01	1798	N	1471	-0-	-327	-0-	256	1	1182	2	N	30	10	1			102
							33	9									
02	1512	N	1463	-0-	-49	-0-	249	1	1186	2	N	25	63	1			64
							28	9									
03	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	278	1	1291	2	N	39	8	1			95
							43	9									
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	273	1	1222	2	N	30	9	1			116
							33	9									
05	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	241	1	1046	2	N	25	6	1			135
							28	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
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	652	1	2949	2	N	58	71	1			115
							64	9									
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	660	1	2760	2	N	40	22	1			133
							44	9									
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	587	1	2717	2	N	41	16	1			158
							45	9									
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	681	1	3068	2	N	56	129	1			85
							62	9									
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	675	1	2938	2	N	47	21	1			111
							52	9									
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	685	1	2879	2	N	64	17	1			158
							70	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
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	252	1	1139	2	N	13	8	1			77
							14	9									
01	806	N	297	-0-	-509	-0-	51	1	239	2	N	6	4	1			79
							7	9									
02	728	N	672	-0-	-56	-0-	119	1	549	2	N	4	3	1			80
							4	9									
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	164	1	736	2	N	6	5	1			81
							7	9									
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	160	1	696	2	N	4	5	1			80
							4	9									
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	143	1	600	2	N	7	4	1			83
							8	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
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	130	1	606	2	N	7	4	1			71
							8	9									
01	775	N	721	-0-	-54	-0-	123	1	584	2	N	13	50	1			34
							14	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	121	1	577	2	N	10	3	1			41
							11	9									
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	120	1	556	2	N	14	4	1			51
							15	9									
04	690	N	494	-0-	-196	-0-	89	1	398	2	N	6	3	1			54
							7	9									
05	775	N	357	-0-	-418	-0-	66	1	289	2	N	2	2	1			54
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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

12	3286	X	2786	-0-	-500	-0-	482	1	2250	2	N	49	133	1			74
							54	9									
01	3286	X	2474	-0-	-812	-0-	427	1	2018	2	N	26	16	1			84
							29	9									
02	2716	X	2519	-0-	-197	-0-	430	1	2045	2	N	40	12	1			112
							44	9									
03	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	485	1	2246	2	N	45	82	1			75
							50	9									
04	2700	X	2601	-0-	-99	-0-	468	1	2091	2	N	38	15	1			98
							42	9									
05	2790	X	2212	-0-	-578	-0-	408	1	1767	2	N	34	11	1			121
							37	9									

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

12	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	359	1	1673	2	N	39	11	1			95
							43	9									
01	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	355	1	1653	2	N	33	12	1			116
							36	9									
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	324	1	1545	2	N	22	9	1			129
							24	9									
03	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	356	1	1653	2	N	37	10	1			156
							41	9									
04	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	346	1	1549	2	N	31	12	1			175
							34	9									
05	2108	N	1757	-0-	-351	-0-	323	1	1403	2	N	28	88	1			115
							31	9									

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					47
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					47
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	337	2	39	9	N	35					82
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					82
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					82
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					82

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

12	728	X	728	-0-	-0-	-0-	128	1	597	2	N	3	4	1			31
							3	9									
01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	114	1	534	2	N	4	4	1			31
							4	9									
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	115	1	548	2	N	3	3	1			31
							3	9									
03	751	X	751	-0-	-0-	-0-	132	1	613	2	N	5	4	1			32
							6	9									
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	125	1	560	2	N	3	4	1			31
							3	9									
05	634	X	634	-0-	-0-	-0-	118	1	513	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
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	687	1	3109	2	N	38	24	1			191
							42	9									
01	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	614	1	2824	2	N	45	199	1			37
							50	9									
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	564	1	2623	2	N	33	15	1			55
							36	9									
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	812	1	3660	2	N	50	22	1			83
							55	9									
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	655	1	2840	2	N	36	23	1			96
							40	9									
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	727	1	3056	2	N	43	17	1			122
							47	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
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	434	1	1960	2	N	34	14	1			65
							37	9									
01	2728	N	2303	-0-	-425	-0-	405	1	1864	2	N	31	15	1			81
							34	9									
02	2380	N	2285	-0-	-95	-0-	399	1	1850	2	N	33	11	1			103
							36	9									
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	451	1	2031	2	N	31	106	1			28
							34	9									
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	428	1	1853	2	N	31	14	1			45
							34	9									
05	2542	N	2107	-0-	-435	-0-	399	1	1679	2	N	26	11	1			60
							29	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
12	3348	X	2941	-0-	-407	-0-	509	1	2375	2	N	52	16	1			124
							57	9									
01	3348	X	2634	-0-	-714	-0-	462	1	2137	2	N	32	17	1			139
							35	9									
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	469	1	2237	2	N	38	120	1			57
							42	9									
03	2976	X	2971	-0-	-5	-0-	519	1	2411	2	N	37	16	1			78
							41	9									
04	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	478	1	2138	2	N	40	18	1			100
							44	9									
05	3038	X	2508	-0-	-530	-0-	462	1	1995	2	N	46	87	1			59
							51	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
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	391	1	1827	2	N	29	13	1			61
							32	9									
01	2387	N	1951	-0-	-436	-0-	337	1	1588	2	N	24	13	1			72
							26	9									
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	365	1	1749	2	N	23	10	1			85
							25	9									
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	402	1	1871	2	N	31	12	1			104
							34	9									
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	359	1	1612	2	N	41	13	1			132
							45	9									
05	2356	N	1654	-0-	-702	-0-	305	1	1321	2	N	25	9	1			147
							28	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	186	1	840	2	N	26	95	1			39
							29	9									
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	290	1	1136	2	N	10	9	1			40
							11	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	193	1	902	2	N	19	5	1			54
							21	9									
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	187	1	843	2	N	18	6	1			66
							20	9									
04	1380	N	833	-0-	-547	-0-	153	1	666	2	N	13	5	1			74
							14	9									
05	1240	N	689	-0-	-551	-0-	130	1	552	2	N	6	3	1			77
							7	9									

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	318	1	1481	2	N	16	11	1			31
							18	9									
01	1984	N	1641	-0-	-343	-0-	287	1	1336	2	N	16	11	1			36
							18	9									
02	1708	N	1698	-0-	-10	-0-	292	1	1394	2	N	11	8	1			39
							12	9									
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	333	1	1545	2	N	11	10	1			40
							12	9									
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	319	1	1427	2	N	23	11	1			52
							25	9									
05	1891	N	1516	-0-	-375	-0-	283	1	1225	2	N	7	8	1			51
							8	9									

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	242	1	1095	2	N	47	7	1			111
							52	9									
01	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	207	1	931	2	N	26	8	1			129
							29	9									
02	1316	N	1190	-0-	-126	-0-	207	1	958	2	N	23	112	1			40
							25	9									
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	243	1	1094	2	N	37	7	1			70
							41	9									
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	243	1	1055	2	N	57	8	1			119
							63	9									
05	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	226	1	948	2	N	26	5	1			140
							29	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
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	510	1	2313	2	N	26	16	1			68
							29	9									
01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	472	1	2196	2	N	22	17	1			73
							24	9									
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	463	1	2156	2	N	25	13	1			85
							28	9									
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	512	1	2308	2	N	21	14	1			92
							23	9									
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	496	1	2169	2	N	19	16	1			95
							21	9									
*05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	476	1	2002	2	N	18	12	1			101
							20	9									

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

12	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	3142	2	8	9	N	7					41
01	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	3080	2	1	9	N	1					42
02	2912	X	2873	-0-	-39	-0-	2867	2	6	9	N	5					47
03	3162	X	3112	-0-	-50	-0-	3097	2	15	9	N	14					61
04	3060	X	2828	-0-	-232	-0-	2819	2	9	9	N	8					69
05	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	3110	2	8	9	N	7					76

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	290	1	1311	2	N	8	9	1			10
							9	9									
01	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	256	1	1153	2	N	7	9	1			8
							8	9									
02	1512	N	1449	-0-	-63	-0-	256	1	1184	2	N	8	7	1			9
							9	9									
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	303	1	1365	2	N	10	9	1			10
							11	9									
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	280	1	1216	2	N	9	9	1			10
							10	9									
05	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	262	1	1101	2	N	5	6	1			9
							6	9									

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

12	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	228	1	1062	2	N	25	7	1			123
							28	9									
01	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	225	1	1056	2	N	13	8	1			128
							14	9									
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	214	1	1020	2	N	19	6	1			141
							21	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	231	1	1074	2	N	55	115	1			81
							61	9									
04	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	210	1	940	2	N	19	7	1			93
							21	9									
05	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	199	1	860	2	N	10	5	1			98
							11	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
12	1860	X	1815	-0-	-45	-0-	316	1	1469	2	N	27	11	1			123
							30	9									
01	1705	X	1484	-0-	-221	-0-	257	1	1195	2	N	29	134	1			18
							32	9									
02	1596	X	1514	-0-	-82	-0-	257	1	1229	2	N	25	7	1			36
							28	9									
03	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	316	1	1488	2	N	26	8	1			54
							29	9									
04	1770	X	1467	-0-	-303	-0-	264	1	1174	2	N	26	9	1			71
							29	9									
05	1829	X	1210	-0-	-619	-0-	223	1	963	2	N	22	6	1			87
							24	9									

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

12	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					17
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					17
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	536	2	12	9	N	11					28
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	614	2	18	9	N	16					44
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	593	2	18	9	N	16					60
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	604	2	15	9	N	14					74

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4615	2	3	9	N	3					122
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4576	2	17	9	N	15					137
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4422	2	19	9	N	17					154
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4095	2	21	9	N	19	106	1			67
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3687	2	11	9	N	10					77
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3608	2	17	9	N	15					92

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

12	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	286	1	1334	2	N	27	9	1			75
							30	9									
01	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	286	1	1323	2	N	13	10	1			78
							14	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	258	1	1236	2	N	16	7	1			87
							18	9									
03	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	282	1	1311	2	N	27	8	1			106
							30	9									
04	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	274	1	1228	2	N	20	9	1			117
							22	9									
05	1674	N	1315	-0-	-359	-0-	244	1	1057	2	N	13	85	1			46
							14	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
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

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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

12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	196 8	1 9	885	2	N	7	6	1			30
01	837	N	776	-0-	-61	-0-	140 7	1 9	629	2	N	6	5	1			31
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	194 12	1 9	894	2	N	11	4	1			38
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	179 7	1 9	806	2	N	6	6	1			38
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	151 8	1 9	654	2	N	7	5	1			40
05	1209	N	942	-0-	-267	-0-	180 8	1 9	754	2	N	7	4	1			43

STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

12	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	554 21	1 9	2503	2	N	19	90	1			17
01	3503	X	2813	-0-	-690	-0-	506 18	1 9	2289	2	N	16	19	1			14
02	2912	X	2858	-0-	-54	-0-	503 24	1 9	2331	2	N	22	13	1			23
03	3193	X	3133	-0-	-60	-0-	565 21	1 9	2547	2	N	19	16	1			26
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	539 23	1 9	2342	2	N	21	17	1			30
05	3162	X	2563	-0-	-599	-0-	491 11	1 9	2061	2	N	10	12	1			28

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

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

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
12	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	1861 228	1 9	8427	2	Y	207	197	1			105
01	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	1851 282	1 9	8404	2	Y	256	85	1			276
02	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	1709 217	1 9	7919	2	Y	197	324	1			149
03	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	1874 314	1 9	8450	2	Y	285	256	1			178
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	1771 231	1 9	7856	2	Y	210	203	1			185
05	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	1862 264	1 9	7821	2	Y	240	247	1			178

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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

12	4712	X	4283	-0-	-429	-0-	4254	2	29	9	Y	26	22	1			98
01	4712	X	4596	-0-	-116	-0-	4561	2	35	9	Y	32	20	1			110
02	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	4043	2	32	9	Y	29	15	1			124
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4855	2	42	9	Y	38	125	1			37
04	4500	X	4469	-0-	-31	-0-	4428	2	41	9	Y	37	22	1			52
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4689	2	44	9	Y	40	23	1			69

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

12	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	3150 459	1 9	14260	2	Y	417	439	1			309
01	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	3201 444	1 9	13727	2	Y	404	217	1			496
02	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	2942 420	1 9	13617	2	Y	382	597	1			281
03	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	3093 409	1 9	13939	2	Y	372	357	1			296
04	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	3264 377	1 9	14304	2	Y	343	333	1			306
05	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	3260 400	1 9	13704	2	Y	364	402	1			268

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
12	7657	X	7290	-0-	-367	-0-	1297	1	5876	2	Y	106	122	1			101
							117	9									
01	7657	X	6307	-0-	-1350	-0-	1161	1	4994	2	Y	138	62	1			177
							152	9									
02	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	1271	1	5952	2	Y	144	232	1			89
							158	9									
03	7657	X	7441	-0-	-216	-0-	1329	1	5988	2	Y	113	140	1			62
							124	9									
04	7410	X	7126	-0-	-284	-0-	1312	1	5705	2	Y	99	99	1			62
							109	9									
05	7657	X	6996	-0-	-661	-0-	1324	1	5561	2	Y	101	109	1			54
							111	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
12	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	1145	1	5187	2	Y	127	118	1			299
							140	9									
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	940	1	3899	2	Y	76	64	1			311
							84	9									
02	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	1278	1	5995	2	Y	252	306	1			257
							277	9									
03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	1393	1	6294	2	Y	174	225	1			206
							191	9									
04	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	1417	1	6168	2	Y	293	262	1			237
							322	9									
05	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	1523	1	6403	2	Y	168	204	1			201
							185	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
12	4836	X	4774	-0-	-62	-0-	748	1	3398	2	Y	571	565	1			135
							628	9									
01	4836	X	4750	-0-	-86	-0-	743	1	3421	2	Y	533	368	1			300
							586	9									
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	698	1	3240	2	Y	448	543	1			205
							493	9									
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	811	1	3650	2	Y	543	451	1			297
							597	9									
04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	813	1	3546	2	Y	516	638	1			175
							568	9									
05	4836	X	4692	-0-	-144	-0-	792	1	3325	2	Y	523	507	1			191
							575	9									

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
12	20119	X	18566	-0-	-1553	-0-	3312	1	14988	2	N	242	113	1			610
							266	9									
01	20119	X	16645	-0-	-3474	-0-	2985	1	13407	2	N	230	499	1			341
							253	9									
02	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	3078	1	14313	2	N	235	295	1			281
							259	9									
03	19158	X	18524	-0-	-634	-0-	3313	1	14935	2	N	251	197	1			335
							276	9									
04	18330	X	17737	-0-	-593	-0-	3264	1	14202	2	N	246	323	1			258
							271	9									
05	19530	X	17071	-0-	-2459	-0-	3244	1	13631	2	N	178	106	1			330
							196	9									

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	1236	1	5596	2	Y	106	39	1			201
							117	9									
01	6789	X	6748	-0-	-41	-0-	1214	1	5423	2	Y	101	115	1			187
							111	9									
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	1083	1	4971	2	Y	88	227	1			48
							97	9									
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	1253	1	5647	2	Y	110	90	1			68
							121	9									
04	6570	X	6460	-0-	-110	-0-	1159	1	5187	2	Y	104	36	1			136
							114	9									
05	6789	X	6709	-0-	-80	-0-	1269	1	5334	2	Y	96	117	1			115
							106	9									

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	740	1	3349	2	Y	69	78	1			24
							76	9									
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	719	1	3221	2	Y	55	50	1			29
							61	9									
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	686	1	3173	2	Y	48	52	1			25
							53	9									
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	782	1	3522	2	Y	55	49	1			31
							61	9									
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	775	1	3379	2	Y	57	63	1			25
							63	9									
05	4154	X	3815	-0-	-339	-0-	723	1	3038	2	Y	49	48	1			26
							54	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
12	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	2713	1	12276	2	Y	289	417	1			321
							318	9									
01	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	2601	1	11136	2	Y	221	154	1			388
							243	9									
02	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	2517	1	11696	2	Y	283	214	1			457
							311	9									
03	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	2769	1	12475	2	Y	319	309	1			467
							351	9									
04	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	2713	1	11806	2	Y	254	236	1			485
							279	9									
05	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	2691	1	11306	2	Y	302	262	1			525
							332	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
12	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	1338	1	6056	2	Y	138	123	1			106
							152	9									
01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	1280	1	5793	2	Y	132	99	1			139
							145	9									
02	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1172	1	5448	2	Y	108	135	1			112
							119	9									
03	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	1284	1	5780	2	Y	129	109	1			132
							142	9									
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	1133	1	5054	2	Y	109	184	1			57
							120	9									
05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	1230	1	5170	2	Y	118	118	1			57
							130	9									

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	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
12	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	846	1	3830	2	Y	114	98	1			85
							125	9									
01	4991	X	4559	-0-	-432	-0-	832	1	3614	2	Y	103	76	1			112
							113	9									
02	4508	X	4450	-0-	-58	-0-	772	1	3587	2	Y	83	106	1			89
							91	9									
03	4991	X	4605	-0-	-386	-0-	817	1	3679	2	Y	99	87	1			101
							109	9									
04	4650	X	4312	-0-	-338	-0-	787	1	3426	2	Y	90	103	1			88
							99	9									
05	4929	X	4325	-0-	-604	-0-	813	1	3415	2	Y	88	85	1			91
							97	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
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	20	1	3595	2	Y	58	70	1			107
							64	9									
01	3255	X	3118	-0-	-137	-0-	8	1	3081	2	Y	26	21	1			112
							29	9									
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	9	1	3419	2	Y	53	34	1			131
							58	9									
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	5	1	3631	2	Y	24	27	1			128
							26	9									
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	17	1	3459	2	Y	51	44	1			135
							56	9									
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	15	1	3583	2	Y	44	47	1			132
							48	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
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	562	1	2546	2	Y	63	191	1			63
							69	9									
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	637	1	2573	2	Y	32	20	1			75
							35	9									
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	489	1	2263	2	Y	39	13	1			101
							43	9									
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	531	1	2392	2	Y	41	15	1			127
							45	9									
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	546	1	2376	2	Y	47	17	1			157
							52	9									
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	554	1	2328	2	Y	39	13	1			183
							43	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
12	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	1228	1	5560	2	Y	181	151	1			131
							199	9									
01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	1214	1	5559	2	Y	149	115	1			165
							164	9									
02	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	1049	1	4856	2	Y	117	149	1			133
							129	9									
03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	1253	1	5643	2	Y	136	122	1			147
							150	9									
04	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	1209	1	5254	2	Y	141	153	1			135
							155	9									
05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	1252	1	5257	2	Y	126	125	1			136
							139	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
12	8029	X	7511	-0-	-518	-0-	1321	1	5978	2	Y	193	205	1			86
							212	9									
01	8029	X	7186	-0-	-843	-0-	1357	1	5558	2	Y	246	123	1			209
							271	9									
02	6832	X	6606	-0-	-226	-0-	1139	1	5283	2	Y	167	319	1			57
							184	9									
03	7564	X	7131	-0-	-433	-0-	1256	1	5660	2	Y	195	162	1			90
							215	9									
04	7320	X	6557	-0-	-763	-0-	1192	1	5183	2	Y	165	164	1			91
							182	9									
05	7502	X	6720	-0-	-782	-0-	1260	1	5289	2	Y	155	177	1			69
							171	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	954	1	4318	2	Y	95	105	1			125
							105	9									
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	1003	1	4476	2	Y	128	56	1			197
							141	9									
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	800	1	3745	2	Y	81	169	1			109
							89	9									
03	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	938	1	4229	2	Y	106	77	1			138
							117	9									
04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	830	1	3616	2	Y	77	72	1			143
							85	9									
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	902	1	3779	2	Y	80	22	1			201
							88	9									

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	936	1	4238	2	Y	136	122	1			89
							150	9									
01	5301	X	5260	-0-	-41	-0-	941	1	4185	2	Y	122	96	1			115
							134	9									
02	4788	X	4763	-0-	-25	-0-	829	1	3826	2	Y	98	124	1			89
							108	9									
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	946	1	4262	2	Y	111	98	1			102
							122	9									
04	5130	X	5026	-0-	-104	-0-	918	1	3996	2	Y	102	116	1			88
							112	9									
05	5301	X	5083	-0-	-218	-0-	958	1	4024	2	Y	92	90	1			90
							101	9									

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

12	5301	X	5082	-0-	-219	-0-	31	1	4965	2	Y	78	86	1			129
							86	9									
01	5363	X	2502	-0-	-2861	-0-	23	1	2418	2	Y	55	28	1			156
							61	9									
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	36	1	4998	2	Y	88	60	1			184
							97	9									
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	46	1	6073	2	Y	109	142	1			151
							120	9									
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	33	1	5014	2	Y	92	98	1			145
							101	9									
05	5549	X	5181	-0-	-368	-0-	23	1	5088	2	Y	64	62	1			147
							70	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	1674	1	7575	2	N	159	159	1			202
							175	9									
01	9331	X	9034	-0-	-297	-0-	1707	1	7089	2	N	216	109	1			309
							238	9									
02	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	1465	1	6783	2	N	208	278	1			239
							229	9									
03	9424	X	7350	-0-	-2074	-0-	1300	1	5815	2	N	214	217	1			236
							235	9									
04	9120	X	6578	-0-	-2542	-0-	1179	1	5166	2	N	212	114	1			334
							233	9									
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	1806	1	7585	2	N	262	348	1			248
							288	9									

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13504 - 17822

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	1004	1	4550	2	Y	87	78	1			99
							96	9									
01	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	1106	1	4602	2	Y	86	69	1			116
							95	9									
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	942	1	4380	2	Y	84	117	1			83
							92	9									
03	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1052	1	4737	2	Y	106	97	1			92
							117	9									
04	5190	X	5046	-0-	-144	-0-	910	1	4049	2	Y	79	68	1			103
							87	9									
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	1034	1	4349	2	Y	87	96	1			94
							96	9									

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

12	5766	X	5284	-0-	-482	-0-	940	1	4255	2	Y	81	29	1			106
							89	9									
01	5766	X	5098	-0-	-668	-0-	956	1	4058	2	Y	76	32	1			150
							84	9									
02	4984	X	4695	-0-	-289	-0-	821	1	3796	2	Y	71	153	1			68
							78	9									
03	5301	X	5213	-0-	-88	-0-	930	1	4189	2	Y	85	27	1			126
							94	9									
04	5100	X	4456	-0-	-644	-0-	821	1	3556	2	Y	72	141	1			57
							79	9									
05	5270	X	4870	-0-	-400	-0-	922	1	3874	2	Y	67	21	1			103
							74	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	1124	1	5088	2	Y	218	227	1			161
							240	9									
01	6355	X	5153	-0-	-1202	-0-	920	1	4081	2	Y	138	38	1			261
							152	9									
02	5740	X	5483	-0-	-257	-0-	932	1	4340	2	Y	192	296	1			157
							211	9									
03	6355	X	5696	-0-	-659	-0-	993	1	4474	2	Y	208	105	1			260
							229	9									
04	6150	X	5364	-0-	-786	-0-	966	1	4201	2	Y	179	222	1			217
							197	9									
05	6355	X	5161	-0-	-1194	-0-	953	1	4000	2	Y	189	216	1			190
							208	9									

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	8065	-0-	-212	-0-	31	1	7932	2	Y	93	135	1			139
							102	9									
01	8277	X	4892	-0-	-3385	-0-	3	1	4828	2	Y	55	40	1			154
							61	9									
02	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	17	1	9287	2	Y	84	53	1			185
							92	9									
03	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	64	1	8934	2	Y	171	156	1			200
							188	9									
04	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	40	1	8970	2	Y	133	158	1			175
							146	9									
05	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	2	1	9210	2	Y	49	50	1			174
							54	9									

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	43	1	8289	2	Y	112	148	1			116
							123	9									
01	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	25	1	8060	2	Y	67	65	1			118
							74	9									
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	29	1	6970	2	Y	84	76	1			126
							92	9									
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	18	1	7638	2	Y	63	82	1			107
							69	9									
04	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	39	1	7516	2	Y	118	92	1			133
							130	9									
05	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	69	1	7852	2	Y	156	121	1			168
							172	9									

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	1637	1	7414	2	Y	167	191	1			213
							184	9									
01	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	1728	1	7082	2	Y	72	91	1			194
							79	9									
02	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	1438	1	6657	2	Y	129	58	1			265
							142	9									
03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	1564	1	7043	2	Y	186	153	1			298
							205	9									
04	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	1535	1	6673	2	Y	149	161	1			286
							164	9									
05	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	1532	1	6436	2	Y	145	149	1			282
							160	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
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	19	1	4465	2	Y	56	64	1			136
							62	9									
01	4526	X	3486	-0-	-1040	-0-	12	1	3422	2	Y	47	21	1			162
							52	9									
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	23	1	4038	2	Y	63	50	1			175
							69	9									
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	25	1	4471	2	Y	72	73	1			174
							79	9									
04	4380	X	4328	-0-	-52	-0-	41	1	4175	2	Y	102	97	1			179
							112	9									
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	48	1	4366	2	Y	104	97	1			186
							114	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
12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	40	1	2421	2	Y	85	94	1			61
							94	9									
01	2294	X	1896	-0-	-398	-0-	52	1	1744	2	Y	91	61	1			91
							100	9									
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	53	1	1923	2	Y	107	103	1			95
							118	9									
03	2542	X	2171	-0-	-371	-0-	68	1	1949	2	Y	140	160	1			75
							154	9									
04	2460	X	1600	-0-	-860	-0-	24	1	1515	2	Y	55	78	1			52
							61	9									
05	2542	X	1624	-0-	-918	-0-	26	1	1537	2	Y	55	45	1			62
							61	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	16	1	3824	2	Y	44	55	1			91
							48	9									
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	21	1	3134	2	Y	43	45	1			89
							47	9									
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	32	1	3672	2	Y	70	33	1			126
							77	9									
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	12	1	3934	2	Y	37	77	1			86
							41	9									
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	27	1	3699	2	Y	70	30	1			126
							77	9									
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3941	2	22	9	Y	20	58	1			88

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	1440	1	6549	2	Y	188	202	1			253
							207	9									
01	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	1292	1	5849	2	Y	192	100	1			345
							211	9									
02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	1296	1	6017	2	Y	279	398	1			226
							307	9									
03	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	1331	1	5999	2	Y	254	236	1			244
							279	9									
04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	1227	1	5437	2	Y	194	186	1			252
							213	9									
05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	1372	1	5775	2	Y	207	223	1			236
							228	9									

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	1228	1	5557	2	Y	210	222	1			204
							231	9									
01	6944	X	6723	-0-	-221	-0-	1194	1	5309	2	Y	200	273	1			131
							220	9									
02	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	1163	1	5395	2	Y	129	169	1			91
							142	9									
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	1242	1	5594	2	Y	122	113	1			100
							134	9									
04	6720	X	6575	-0-	-145	-0-	1193	1	5191	2	Y	174	70	1			204
							191	9									
05	6944	X	6863	-0-	-81	-0-	1284	1	5390	2	Y	172	31	1			345
							189	9									

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

12	186	N	48	-0-	-138	-0-	8	1	39	2	Y	1	1	1			55
							1	9									
01	186	N	32	-0-	-154	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					55
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	388	1	1840	2	Y	88	88	1			55
							97	9									
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					55
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	27	1	117	2	Y	4	3	1			56
							4	9									
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	371	1	1569	2	Y	73	1	1			128
							80	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
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	719	1	3257	2	Y	89	96	1			75
							98	9									
01	4061	X	3818	-0-	-243	-0-	674	1	3094	2	Y	45	46	1			74
							50	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	660	1	3061	2	Y	76	62	1			88
							84	9									
03	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	708	1	3191	2	Y	59	60	1			87
							65	9									
04	3930	X	3745	-0-	-185	-0-	688	1	2990	2	Y	61	41	1			107
							67	9									
05	4061	X	3763	-0-	-298	-0-	697	1	2930	2	Y	124	52	1			179
							136	9									

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	1112	1	5036	2	Y	66	65	1			265
							73	9									
01	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	967	1	4445	2	Y	136	41	1			360
							150	9									
02	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	1043	1	4861	2	Y	125	240	1			245
							138	9									
03	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	1024	1	4624	2	Y	133	199	1			179
							146	9									
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	1131	1	4912	2	Y	116	116	1			179
							128	9									
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	1117	1	4692	2	Y	97	119	1			157
							107	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	1704	1	7719	2	Y	268	361	1			182
							295	9									
01	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	1759	1	7935	2	Y	261	200	1			243
							287	9									
02	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	1532	1	7038	2	Y	210	255	1			198
							231	9									
03	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	1726	1	7773	2	Y	233	220	1			211
							256	9									
04	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	1756	1	7643	2	Y	293	287	1			217
							322	9									
05	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	1841	1	7739	2	Y	291	284	1			224
							320	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	17	1	3864	2	Y	46	47	1			122
							51	9									
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	17	1	3803	2	Y	42	37	1			127
							46	9									
02	201	X	201	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	14	23	1			118
							15	9									
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	17	1	3913	2	Y	48	43	1			123
							53	9									
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	17	1	3526	2	Y	51	50	1			124
							56	9									
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	16	1	3653	2	Y	44	38	1			130
							48	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5867	-0-	-116	-0-	5790	2	77	9	Y	70	102	1			154
01	5983	X	5777	-0-	-206	-0-	5711	2	66	9	Y	60	28	1			186
02	5404	X	5389	-0-	-15	-0-	5328	2	61	9	Y	55	182	1			59
03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5838	2	75	9	Y	68	28	1			99
04	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5702	2	81	9	Y	74	28	1			145
05	5952	X	5544	-0-	-408	-0-	5474	2	70	9	Y	64	20	1			189

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	12827	-0-	-317	-0-	2254	1	10203	2	Y	336	344	1			140
							370	9									
01	13144	X	12059	-0-	-1085	-0-	2270	1	9450	2	Y	308	192	1			256
							339	9									
02	11872	X	11394	-0-	-478	-0-	1963	1	9098	2	Y	303	444	1			115
							333	9									
03	12927	X	12551	-0-	-376	-0-	2214	1	9979	2	Y	325	296	1			144
							358	9									
04	12420	X	10805	-0-	-1615	-0-	1947	1	8617	2	Y	219	207	1			156
							241	9									
05	12834	X	11007	-0-	-1827	-0-	2068	1	8678	2	Y	237	304	1			89
							261	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	9	1	2330	2	Y	28	28	1			144
							31	9									
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	8	1	1999	2	Y	23	32	1			135
							25	9									
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	1	1	2074	2	Y	13	13	1			135
							14	9									
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2175	2	10	9	Y	9	13	1			131
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1	1	1978	2	Y	14	12	1			133
							15	9									
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	15	1	2110	2	Y	40	27	1			146
							44	9									

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

12	3100	N	3207	-0-	107	107	83	1	2941	2	Y	166	168	1			131
							183	9									
01	2825	N	2718	-0-	-107	-0-	94	1	2436	2	Y	171	118	1			184
							188	9									
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	93	1	2446	2	Y	177	167	1			194
							195	9									
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	94	1	2249	2	Y	195	248	1			141
							215	9									
04	2460	X	1841	-0-	-619	-0-	50	1	1675	2	Y	105	135	1			111
							116	9									
05	2542	X	1991	-0-	-551	-0-	40	1	1863	2	Y	80	80	1			111
							88	9									

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

12	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	572	1	2589	2	Y	169	201	1			40
							186	9									
01	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	551	1	2480	2	Y	152	107	1			85
							167	9									
02	3108	X	3012	-0-	-96	-0-	510	1	2364	2	Y	125	159	1			51
							138	9									
03	3441	X	3384	-0-	-57	-0-	588	1	2649	2	Y	134	115	1			70
							147	9									
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	612	1	2661	2	Y	136	164	1			42
							150	9									
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	639	1	2684	2	Y	139	133	1			48
							153	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	103	1	5521	2	Y	220	239	1			101
							242	9									
01	4960	X	4251	-0-	-709	-0-	19	1	4105	2	Y	115	57	1			159
							127	9									
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	65	1	4763	2	Y	143	97	1			205
							157	9									
03	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	123	1	5236	2	Y	271	239	1			237
							298	9									
04	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	123	1	5098	2	Y	261	277	1			221
							287	9									
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	134	1	5304	2	Y	259	230	1			250
							285	9									

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	836	1	3786	2	Y	112	122	1			105
							123	9									
01	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	760	1	3516	2	Y	122	56	1			171
							134	9									
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	762	1	3537	2	Y	119	209	1			81
							131	9									
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	837	1	3775	2	Y	145	140	1			86
							160	9									
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	815	1	3543	2	Y	113	113	1			86
							124	9									
05	4526	X	4339	-0-	-187	-0-	812	1	3409	2	Y	107	122	1			71
							118	9									

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

12	4619	X	3540	-0-	-1079	-0-	627	1	2854	2	Y	54	188	1			83
							59	9									
01	4433	X	3933	-0-	-500	-0-	753	1	3124	2	Y	51	24	1			110
							56	9									
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	704	1	3255	2	Y	72	18	1			164
							79	9									
03	4433	X	4139	-0-	-294	-0-	747	1	3364	2	Y	25	96	1			93
							28	9									
04	4170	X	2795	-0-	-1375	-0-	515	1	2240	2	Y	36	17	1			112
							40	9									
05	4464	X	2527	-0-	-1937	-0-	478	1	2007	2	Y	38	12	1			138
							42	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	261	1	1180	2	Y	13	18	1			104
							14	9									
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	291	1	1176	2	Y	129	11	1			222
							142	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	216	1	1004	2	Y	70	224	1			68
							77	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	245	1	1100	2	Y	69	67	1			70
							76	9									
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	195	1	848	2	Y	65	59	1			76
							72	9									
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	224	1	941	2	Y	66	74	1			68
							73	9									

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	976	1	4420	2	Y	40	49	1			35
							44	9									
01	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	998	1	4378	2	Y	34	39	1			30
							37	9									
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	892	1	4126	2	Y	38	38	1			30
							42	9									
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	974	1	4385	2	Y	43	42	1			31
							47	9									
04	5130	X	5118	-0-	-12	-0-	950	1	4133	2	Y	32	33	1			30
							35	9									
05	5301	X	5176	-0-	-125	-0-	990	1	4160	2	Y	24	25	1			29
							26	9									

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	25	1	4650	2	Y	66	61	1			104
							73	9									
01	4743	X	4114	-0-	-629	-0-	13	1	4061	2	Y	36	42	1			98
							40	9									
02	4284	X	4049	-0-	-235	-0-	19	1	3966	2	Y	58	46	1			110
							64	9									
03	4743	X	4613	-0-	-130	-0-	11	1	4557	2	Y	41	58	1			93
							45	9									
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	13	1	4793	2	Y	53	45	1			101
							58	9									
05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	12	1	4903	2	Y	45	52	1			94
							50	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
12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	895	1	4052	2	Y	128	116	1			98
							141	9									
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	746	1	3460	2	Y	123	90	1			131
							135	9									
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	764	1	3542	2	Y	98	124	1			105
							108	9									
03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	908	1	4094	2	Y	107	98	1			114
							118	9									
04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	928	1	4047	2	Y	105	115	1			104
							116	9									
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	882	1	3722	2	Y	95	94	1			105
							105	9									

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

12	10881	X	10555	-0-	-326	-0-	1872	1	8471	2	Y	193	229	1			72
							212	9									
01	10881	X	10279	-0-	-602	-0-	1981	1	8050	2	Y	225	148	1			149
							248	9									
02	9828	X	9485	-0-	-343	-0-	1655	1	7662	2	Y	153	222	1			80
							168	9									
03	10881	X	10393	-0-	-488	-0-	1854	1	8352	2	Y	170	147	1			103
							187	9									
04	10350	X	9601	-0-	-749	-0-	1725	1	7719	2	Y	143	175	1			71
							157	9									
05	10540	X	9721	-0-	-819	-0-	1838	1	7720	2	Y	148	147	1			72
							163	9									

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	7	1	3720	2	Y	28	56	1			85
							31	9									
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	13	1	3898	2	Y	37	28	1			94
							41	9									
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	4	1	3242	2	Y	25	30	1			89
							28	9									
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	13	1	3762	2	Y	39	40	1			88
							43	9									
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	8	1	3643	2	Y	37	35	1			90
							41	9									
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	25	1	3894	2	Y	62	44	1			108
							68	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
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	642	1	2907	2	Y	69	110	1			83
							76	9									
01	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	660	1	2642	2	Y	36	22	1			97
							40	9									
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	560	1	2599	2	Y	32	15	1			114
							35	9									
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	677	1	3052	2	Y	52	19	1			147
							57	9									
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	728	1	3165	2	Y	71	23	1			195
							78	9									
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	665	1	2801	2	Y	18	141	1			72
							20	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	102	1	4400	2	Y	211	240	1			92
							232	9									
01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	138	1	5241	2	Y	231	127	1			196
							254	9									
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	81	1	4344	2	Y	169	218	1			147
							186	9									
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	87	1	4833	2	Y	195	219	1			123
							215	9									
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	111	1	4677	2	Y	244	227	1			140
							268	9									
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	101	1	4884	2	Y	204	223	1			121
							224	9									

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

12	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	3	1	3432	2	Y	18	36	1			97
							20	9									
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	20	1	3678	2	Y	47	27	1			117
							52	9									
02	3276	X	508	-0-	-2768	-0-	15	1	461	2	Y	29	40	1			106
							32	9									
03	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	18	1	3446	2	Y	46	41	1			111
							51	9									
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	58	1	3373	2	Y	124	96	1			139
							136	9									
05	3627	X	3199	-0-	-428	-0-	17	1	3135	2	Y	43	72	1			110
							47	9									

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	407	1	7915	2	Y	791	823	1			295
							870	9									
01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	484	1	8225	2	Y	788	508	1			575
							867	9									
02	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	332	1	7227	2	Y	626	715	1			486
							689	9									
03	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	406	1	7423	2	Y	840	968	1			358
							924	9									
04	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	283	1	7318	2	Y	578	669	1			267
							636	9									
05	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	316	1	7483	2	Y	594	539	1			321
							653	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
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	25	1	3541	2	Y	62	82	1			75
							68	9									
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	12	1	3596	2	Y	26	26	1			75
							29	9									
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	20	1	3221	2	Y	50	20	1			105
							55	9									
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	18	1	3547	2	Y	42	56	1			91
							46	9									
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3124	2	22	9	Y	20	35	1			76
*05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3461	2	19	9	Y	17	17	1			76

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
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	578	1	2618	2	Y	523	521	1			290
							575	9									
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	514	1	2344	2	Y	498	239	1			549
							548	9									
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	459	1	2150	2	Y	458	764	1			243
							504	9									
03	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	299	1	1372	2	Y	409	402	1			250
							450	9									
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	400	1	1742	2	Y	365	312	1			303
							402	9									
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	425	1	1787	2	Y	384	419	1			268
							422	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
12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	13	1	4731	2	Y	43	50	1			81
							47	9									
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	12	1	4576	2	Y	36	36	1			81
							40	9									
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	10	1	4063	2	Y	41	36	1			86
							45	9									
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	10	1	4689	2	Y	36	43	1			79
							40	9									
04	4350	X	4251	-0-	-99	-0-	11	1	4189	2	Y	46	36	1			89
							51	9									
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	14	1	4808	2	Y	49	51	1			87
							54	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
12	6727	X	6279	-0-	-448	-0-	12	1	6215	2	Y	47	54	1			31
							52	9									
01	6727	X	5272	-0-	-1455	-0-	28	1	5172	2	Y	65	48	1			48
							72	9									
02	6076	X	2924	-0-	-3152	-0-	9	1	2882	2	Y	30	35	1			43
							33	9									
03	6665	X	6270	-0-	-395	-0-	6	1	6224	2	Y	36	50	1			29
							40	9									
04	6450	X	6087	-0-	-363	-0-	8	1	6027	2	Y	47	45	1			31
							52	9									
05	6293	X	5969	-0-	-324	-0-	9	1	5913	2	Y	43	37	1			37
							47	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5266	-0-	-562	-0-	22	1	5172	2	Y	65	74	1			93
							72	9									
01	5828	X	4904	-0-	-924	-0-	6	1	4839	2	Y	54	38	1			109
							59	9									
02	5096	X	4670	-0-	-426	-0-	15	1	4597	2	Y	53	30	1			132
							58	9									
03	5642	X	5192	-0-	-450	-0-	14	1	5126	2	Y	47	67	1			112
							52	9									
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	15	1	5269	2	Y	62	55	1			119
							68	9									
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	26	1	5434	2	Y	72	55	1			136
							79	9									

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1112	1	5031	2	Y	70	83	1			51
							77	9									
01	5797	X	4784	-0-	-1013	-0-	917	1	3795	2	Y	65	45	1			71
							72	9									
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	1040	1	4844	2	Y	104	123	1			52
							114	9									
03	5797	X	5781	-0-	-16	-0-	1025	1	4615	2	Y	128	93	1			87
							141	9									
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	1040	1	4526	2	Y	139	95	1			131
							153	9									
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	1145	1	4810	2	Y	109	30	1			210
							120	9									

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3749	-0-	-343	-0-	653	1	2965	2	Y	119	122	1			124
							131	9									
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	793	1	3407	2	Y	56	59	1			121
							62	9									
02	3556	X	3497	-0-	-59	-0-	603	1	2794	2	Y	91	30	1			182
							100	9									
03	3751	X	3731	-0-	-20	-0-	654	1	2956	2	Y	110	222	1			70
							121	9									
04	3960	X	3500	-0-	-460	-0-	640	1	2782	2	Y	71	53	1			88
							78	9									
05	4092	X	3436	-0-	-656	-0-	642	1	2699	2	Y	86	22	1			152
							95	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-		918	1	4157	2	Y	89	69	1			112
								98	9									
01	5115	X	5030	-0-	-85	-0-		1026	1	3910	2	Y	85	62	1			135
								94	9									
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-		886	1	4126	2	Y	77	148	1			64
								85	9									
03	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-		956	1	4309	2	Y	88	84	1			68
								97	9									
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-		1043	1	4548	2	Y	83	54	1			97
								91	9									
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-		1025	1	4308	2	Y	76	33	1			140
								84	9									

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-		166	1	752	2	Y	291	334	1			124
								320	9									
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-		188	1	662	2	Y	303	165	1			262
								333	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-		138	1	630	2	Y	217	326	1			153
								239	9									
03	1240	N	1109	-0-	-131	-0-		153	1	694	2	Y	238	200	1			191
								262	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		185	1	808	2	Y	212	281	1			122
								233	9									
05	1116	N	1003	-0-	-113	-0-		156	1	647	2	Y	182	192	1			112
								200	9									

MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6687	-0-	-660	-0-		1151	1	5210	2	Y	296	361	1			118
								326	9									
01	7316	X	6214	-0-	-1102	-0-		1115	1	4781	2	Y	289	180	1			227
								318	9									
02	6608	X	5780	-0-	-828	-0-		980	1	4538	2	Y	238	305	1			160
								262	9									
03	7316	X	6472	-0-	-844	-0-		1104	1	4973	2	Y	359	280	1			239
								395	9									
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-		1280	1	5564	2	Y	308	391	1			156
								339	9									
05	6696	X	6543	-0-	-153	-0-		1186	1	4983	2	Y	340	343	1			153
								374	9									

MUSTANG FUEL CORPORATION 596921
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

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
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-		288	2			N	-0-					1861
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-		329	2			N	-0-					1861
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-		352	3			N	-0-	1836	7			25
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-		354	2			N	-0-					25
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-		355	2			N	-0-					25
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-		362	2			N	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MUSTANG FUEL CORPORATION //CONT.// 596921
DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	4288	-0-	-331	-0-	4087	2	201	9	N	183	190	1			2505
01	4464	X	3253	-0-	-1211	-0-	3236	2	17	9	N	15					2520
02	4032	X	3596	-0-	-436	-0-	3497	3	99	9	N	90	190	1	2281	7	131
													8	8			
03	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	3962	2	133	9	N	121	15	8			237
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4236	2	116	9	N	105	191	1	4	8	147
05	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4094	2	81	9	N	74	188	1	6	8	27

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 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
12	5549	X	5318	-0-	-231	-0-	5207	2	111	9	N	101					7885
01	6913	X	5329	-0-	-1584	-0-	5114	2	215	9	N	195	192	1			7888
02	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10518	3	221	9	N	201	192	1	7559	7	333
													5	8			
03	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	10776	2	227	9	N	206	198	1	2	8	339
04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8528	2	135	9	N	123	382	1	1	8	79
05	10757	X	8430	-0-	-2327	-0-	8270	2	160	9	N	145	1	8			223

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					1304
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					1304
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	1304	7			-0-
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

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

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

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

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
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					18
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					18
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					18
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					18
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					18
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					65
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					65
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					65
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					65
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	821	2	12	9	N	11					76
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1184	2	32	9	N	29					105

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					15
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					15
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					15
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					15
04	600	N	464	-0-	-136	-0-	464	2			N	-0-					15
05	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			N	-0-					15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2022

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					36
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					36
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					36
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					36
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					36
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					36

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 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
12	2238	N	1307	-0-	-931	-0-	1307	2			Y	-0-					26
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					26
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					26
03	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			Y	-0-					26
04	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	1242	2			Y	-0-					26
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			Y	-0-					26

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

12	46	X	6	-0-	-40	-0-	6	2			N	-0-					27
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					27
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					27
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					27
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					27

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	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

12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					35
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					35
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					35
03	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	2169	2			N	-0-					35
04	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2			N	-0-					35
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					35

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	620	N	77	-0-	-543	-0-	77	2			N	-0-					28
01	651	N	133	-0-	-518	-0-	133	2			N	-0-					28
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	132	2			N	-0-					28
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					28
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					28
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3419	2	74	9	N	67	66	1			126
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3230	2	45	9	N	41					167
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3065	2	21	9	N	19					186
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3317	2	36	9	N	33	136	1			83
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					83
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4020	2	43	9	N	39					122

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
12	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-					23
01	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1290	2			N	-0-					23
02	1204	N	1156	-0-	-48	-0-	1156	2			N	-0-					23
03	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					23
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					23
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	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
12	1736	X	1326	-0-	-410	-0-	1305	2	21	9	N	19	73	1			35
01	1736	X	1446	-0-	-290	-0-	1423	2	23	9	N	21					56
02	1568	X	1334	-0-	-234	-0-	1309	2	25	9	N	23					79
03	1736	X	1447	-0-	-289	-0-	1423	2	24	9	N	22	57	1			44
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1323	2	23	9	N	21					65
05	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1321	2	18	9	N	16					81

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
12	2945	N	2747	-0-	-198	-0-	2747	2			N	-0-					100
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2772	2	11	9	N	10					110
02	2660	N	2262	-0-	-398	-0-	2247	2	15	9	N	14					124
03	2759	N	2699	-0-	-60	-0-	2671	2	28	9	N	25					149
04	2700	N	2433	-0-	-267	-0-	2433	2			N	-0-					149
05	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2462	2	6	9	N	5					154

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

12	589	N	181	-0-	-408	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	496	N	181	-0-	-315	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					25
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					25
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					25
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					25
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					25
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	856	2	9	9	N	8					136
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	792	2	11	9	N	10					146
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4	9	N	4					150
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					150
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					150
05	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-					150

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1575	2	1	9	N	1					138
01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1471	2	7	9	N	6					144
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1492	2	13	9	N	12					156
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1632	2	1	9	N	1					157
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1561	2	11	9	N	10					167
05	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1563	2	7	9	N	6					173

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	3613	2	24	9	N	22					146
01	3751	X	3246	-0-	-505	-0-	3223	2	23	9	N	21					167
02	3304	X	3104	-0-	-200	-0-	3104	2			N	-0-					167
03	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	3627	2	14	9	N	13					180
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3517	2	33	9	N	30					210
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3626	2	41	9	N	37					247

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

12	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2026

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					139
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					139
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					139
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					139
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					139
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					139

BRITT 8 WELL #: RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2020

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1574	2	6	9	N	5					39
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1241	2	9	9	N	8					47
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					47
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	875	2	9	9	N	8					55
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	978	2	18	9	N	16					71
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					71

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	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

12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					5
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					5
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					5
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					5
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					5
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					5

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1527	2	63	9	N	57					101
01	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	1312	2	22	9	N	20					121
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1426	2	26	9	N	24					145
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1571	2	14	9	N	13					158
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1403	2	15	9	N	14					172
05	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1458	2	17	9	N	15					187

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
12	744	N	109	-0-	-635	-0-	109	2			N	-0-					5
01	651	N	84	-0-	-567	-0-	84	2			N	-0-					5
02	280	N	77	-0-	-203	-0-	77	2			N	-0-					5
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					5
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					5
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	Y	2					42
01	1054	N	908	-0-	-146	-0-	907	2	1	9	Y	1					43
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					43
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			Y	-0-					43
04	870	N	850	-0-	-20	-0-	849	2	1	9	Y	1					44
05	1178	N	936	-0-	-242	-0-	935	2	1	9	Y	1					45

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
12	1891	N	1418	-0-	-473	-0-	1398	2	20	9	N	18					62
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2224	2	21	9	N	19					81
02	1708	N	1608	-0-	-100	-0-	1593	2	15	9	N	14					95
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2049	2	18	9	N	16					111
04	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	1665	2	22	9	N	20					131
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1823	2	17	9	N	15					146

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1374	-0-	-300	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	1501	2	25	9	N	23					23
02	1344	N	1281	-0-	-63	-0-	1278	2	3	9	N	3					26
03	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1274	2	14	9	N	13					39
04	1470	N	699	-0-	-771	-0-	699	2			N	-0-					39
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			N	-0-					39

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					28
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					28
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					28
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1					29
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	Y	1					30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					115
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					115
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	N	3					118
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					118
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					118
05	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					118

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					40
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					40
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					40
03	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2401	2			N	-0-					40
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					40
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					40

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

12	806	N	550	-0-	-256	-0-	550	2			N	-0-					32
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					32
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	485	2	32	9	N	29					61
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					61
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					61
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					61

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

12	3100	N	3553	-0-	453	453	3553	2			N	-0-					33
01	3100	N	3394	-0-	294	747	3394	2			N	-0-					33
02	2800	N	3066	-0-	266	1013	3066	2			N	-0-					33
03	4233	X	3220	-0-	-1013	-0-	3220	2			N	-0-					33
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					33
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1364	2	21	9	N	19	63	1			7
01	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1249	2	14	9	N	13					20
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	655	2	12	9	N	11					31
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1329	2	17	9	N	15					46
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1359	2	61	9	N	55	92	1			9
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1491	2	15	9	N	14					23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2381	2	25	9	N	23					81
01	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2116	2	15	9	N	14					95
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2228	2	34	9	N	31					126
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2363	2	33	9	N	30					156
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2199	2	26	9	N	24	126	1			54
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2304	2	15	9	N	14					68

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					5
01	806	X	715	-0-	-91	-0-	715	2			Y	-0-					5
02	784	X	683	-0-	-101	-0-	683	2			Y	-0-					5
03	868	X	790	-0-	-78	-0-	790	2			Y	-0-					5
04	840	X	758	-0-	-82	-0-	758	2			Y	-0-					5
05	806	X	785	-0-	-21	-0-	785	2			Y	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	532	-0-	-305	-0-	532	2			Y	-0-					14
01	837	X	544	-0-	-293	-0-	544	2			Y	-0-					14
02	756	X	502	-0-	-254	-0-	502	2			Y	-0-					14
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					14
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					14
05	558	X	495	-0-	-63	-0-	495	2			Y	-0-					14

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			Y	-0-					25
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					25
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	2			Y	-0-					25
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					25
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					25
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

12	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-					36
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					36
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	2			N	-0-					36
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	593	2	40	9	N	36					72
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					72
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					72

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					35
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					35
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					35
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					35
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					35
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2024

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

12	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
02	952	X	429	-0-	-523	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
03	1116	X	438	-0-	-678	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
04	1080	X	401	-0-	-679	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
05	1116	X	390	-0-	-726	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

12	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1694	2	1	9	N	1					71
01	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1631	2	12	9	N	11					82
02	1484	N	1468	-0-	-16	-0-	1459	2	9	9	N	8					90
03	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1612	2	4	9	N	4					94
04	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	1505	2	1	9	N	1					95
05	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1572	2	7	9	N	6					101

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5024	2	55	9	N	50					145
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3984	2	41	9	N	37					182
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4132	2	80	9	N	73	182	1			73
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5164	2	51	9	N	46					119
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4378	2	53	9	N	48					167
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3087	2	41	9	N	37					204

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					40
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					40

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-	112	1			109
01	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2			N	-0-					109
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	781	2	46	9	N	42					151
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1504	2	30	9	N	27					178
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1663	2	25	9	N	23	62	1			139
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1769	2	33	9	N	30					169

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
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					88
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					88
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					88
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					88
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					88
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					88

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672

12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					21
01	1612	N	1299	-0-	-313	-0-	1299	2			N	-0-					21
02	1428	N	1371	-0-	-57	-0-	1371	2			N	-0-					21
03	1922	N	1344	-0-	-578	-0-	1344	2			N	-0-					21
04	1260	N	1001	-0-	-259	-0-	1001	2			N	-0-					21
05	1519	N	1002	-0-	-517	-0-	1002	2			N	-0-					21

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

12	651	N	478	-0-	-173	-0-	478	2			Y	-0-					69
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					69
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	2			Y	-0-					69
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					69
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					69
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					69

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					33
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1575	2	4	9	N	4					37

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

12	992	N	106	-0-	-886	-0-	104	2	2	9	N	2	89	1			27
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	214	2	2	9	N	2					29
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					29
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					29
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					29
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	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

12	2170	X	1925	-0-	-245	-0-	1910	2	15	9	Y	14					54
01	2170	X	1327	-0-	-843	-0-	1308	2	19	9	Y	17					71
02	1960	X	1309	-0-	-651	-0-	1300	2	9	9	Y	8					79
03	1953	X	1591	-0-	-362	-0-	1573	2	18	9	Y	16	63	1			32
04	1860	X	1589	-0-	-271	-0-	1575	2	14	9	Y	13					45
05	1922	X	1705	-0-	-217	-0-	1691	2	14	9	Y	13					58

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					41
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					41
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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

12	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1709	2			N	-0-					41
01	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1653	2			N	-0-					41
02	1568	N	1069	-0-	-499	-0-	1069	2			N	-0-					41
03	1705	N	1337	-0-	-368	-0-	1337	2			N	-0-					41
04	1590	N	1303	-0-	-287	-0-	1303	2			N	-0-					41
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	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
12	1829	X	1140	-0-	-689	-0-	884	2	256	9	N	233	267	1			143
01	1829	X	888	-0-	-941	-0-	764	2	124	9	N	113					256
02	1652	X	859	-0-	-793	-0-	710	2	149	9	N	135	185	1			206
03	1829	X	1558	-0-	-271	-0-	1433	2	125	9	N	114	190	1			130
04	1770	X	666	-0-	-1104	-0-	522	2	144	9	N	131	192	1			69
05	1147	X	605	-0-	-542	-0-	487	2	118	9	N	107					176

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

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

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	825	-0-	-105	-0-	822	2	3	9	Y	3					211
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	924	2	17	9	Y	15					226
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1059	2	20	9	Y	18	134	1			110
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	838	2	20	9	Y	18					128
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	853	2	9	9	Y	8					136
05	1209	N	922	-0-	-287	-0-	919	2	3	9	Y	3					139

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 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
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4017	2	46	9	N	42	83	1			69
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3860	2	33	9	N	30					99
02	2968	X	2200	-0-	-768	-0-	2165	2	35	9	N	32					131
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3807	2	19	9	N	17					148
04	3240	X	2502	-0-	-738	-0-	2468	2	34	9	N	31	120	1			59
05	3348	X	2655	-0-	-693	-0-	2619	2	36	9	N	33					92

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	2395	2			Y	-0-					5
01	2697	X	2402	-0-	-295	-0-	2402	2			Y	-0-					5
02	2436	X	1946	-0-	-490	-0-	1946	2			Y	-0-					5
03	2449	X	1765	-0-	-684	-0-	1765	2			Y	-0-					5
04	2310	X	1854	-0-	-456	-0-	1854	2			Y	-0-					5
05	2387	X	1907	-0-	-480	-0-	1907	2			Y	-0-					5

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	878	1	496	2	N	132					154
							145	9									
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	878	1	543	2	N	30	171	1			13
							33	9									
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	793	1	562	2	N	17					30
							19	9									
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	878	1	644	2	N	23					53
							25	9									
04	1260	N	1040	-0-	-220	-0-	680	1	360	2	N	-0-					53
05	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	878	1	317	2	N	-0-					53

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2249	2	29	9	Y	26					100
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2232	2	37	9	Y	34					134
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2283	2	19	9	Y	17					151
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2543	2	33	9	Y	30	126	1			55
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2487	2	30	9	Y	27					82
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2564	2	30	9	Y	27					109

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					4
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					4
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1554	2	4	9	Y	4					28
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1586	2	7	9	Y	6					34
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1405	2	6	9	Y	5					39
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1502	2	7	9	Y	6					45
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	2	7	9	Y	6	34	1			17
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1448	2	7	9	Y	6					23

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

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

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
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

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
12	2263	X	2217	-0-	-46	-0-	2214	2	3	9	Y	3					26
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2600	2	7	9	Y	6					32
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2276	2	6	9	Y	5					37
03	2480	X	2322	-0-	-158	-0-	2316	2	6	9	Y	5					42
04	2520	X	2356	-0-	-164	-0-	2349	2	7	9	Y	6	34	1			14
05	2604	X	2342	-0-	-262	-0-	2335	2	7	9	Y	6					20

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
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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

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
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					50
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					50
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					50
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					50
04	3000	N	3340	-0-	340	340	3340	2			N	-0-					50
05	2168	N	1828	-0-	-340	-0-	1807	2	21	9	N	19					69

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
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					8
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					8
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					8
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					8
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					8
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	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
12	2175	X	1039	-0-	-1136	-0-	1039	2			Y	-0-					28
01	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					28
02	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					28
03	1271	X	894	-0-	-377	-0-	894	2			Y	-0-					28
04	1320	X	1086	-0-	-234	-0-	1086	2			Y	-0-					28
05	1364	X	1216	-0-	-148	-0-	1216	2			Y	-0-					28

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	T. A.		340	-0-	340	340	340	2			Y	-0-					42

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

12	3379	X	2454	-0-	-925	-0-	2422	2	32	9	N	29	70	1			54
01	3379	X	1859	-0-	-1520	-0-	1804	2	55	9	N	50					104
02	3052	X	2233	-0-	-819	-0-	2199	2	34	9	N	31					135
03	3255	X	2471	-0-	-784	-0-	2443	2	28	9	N	25					160
04	2520	X	2411	-0-	-109	-0-	2391	2	20	9	N	18	149	1			29
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2636	2	19	9	N	17					46

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

12	1891	X	1534	-0-	-357	-0-	1530	2	4	9	Y	4					26
01	1736	X	1626	-0-	-110	-0-	1619	2	7	9	Y	6					32
02	1568	X	1475	-0-	-93	-0-	1469	2	6	9	Y	5					37
03	1736	X	1544	-0-	-192	-0-	1537	2	7	9	Y	6					43
04	1680	X	1453	-0-	-227	-0-	1447	2	6	9	Y	5	34	1			14
05	1643	X	757	-0-	-886	-0-	750	2	7	9	Y	6					20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

12	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			Y	-0-					28
01	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	2			Y	-0-					28
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					28
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					28
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					28
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					28

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					63
01	403	N	170	-0-	-233	-0-	170	2			N	-0-					63
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1676	2	15	9	N	14					77
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1370	2	34	9	N	31					108
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	178	2	21	9	N	19					127
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2129	2	25	9	N	23					150

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

12	3100	N	1588	-0-	-1512	254	1588	2			Y	-0-					28
01	1934	N	1680	-0-	-254	-0-	1680	2			Y	-0-					28
02	1456	N	1423	-0-	-33	-0-	1423	2			Y	-0-					28
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					28
04	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	1516	2			Y	-0-					28
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					28

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					92
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					92
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					92
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					92
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					92
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					92

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					13
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					13
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					13
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					13
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					13
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					37
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					37
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					37
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	235	2	56	9	Y	51					88
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					88
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	267	2	22	9	Y	20					108

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					37
01	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					37
02	644	N	475	-0-	-169	-0-	475	2			N	-0-					37
03	744	N	408	-0-	-336	-0-	377	2	31	9	N	28					65
04	630	N	1	-0-	-629	-0-	1	2			N	-0-					65
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	31	1			34

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3671	2	2	9	N	2					41
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3661	2	3	9	N	3					44
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3352	2	3	9	N	3					47
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					47
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3007	2	7	9	N	6					53
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2774	2	10	9	N	9					62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 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
12	806	N	511	-0-	-295	-0-	501	2	10	9	N	9					77
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	N	10					87
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	782	2	18	9	N	16					103
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					103
04	840	N	676	-0-	-164	-0-	674	2	2	9	N	2					105
05	899	N	782	-0-	-117	-0-	779	2	3	9	N	3					108

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 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
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					10
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					10
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	742	2			N	-0-					10
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					10
04	870	N	405	-0-	-465	-0-	405	2			N	-0-					10
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					10

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					70
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					70
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					70
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					70
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					70
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
12	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			N	-0-					32
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	622	2	14	9	N	13					45
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	495	2	8	9	N	7					52
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	550	2	1	9	N	1					53
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-					53
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	539	2	2	9	N	2					55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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
12	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			Y	-0-					38
01	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	2			Y	-0-					38
02	1036	N	925	-0-	-111	-0-	925	2			Y	-0-					38
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					38
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					38
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	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
12	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8784	2	31	9	N	28					76
01	8401	X	8181	-0-	-220	-0-	8152	2	29	9	N	26					102
02	7924	X	6408	-0-	-1516	-0-	6405	2	3	9	N	3					105
03	8804	X	8489	-0-	-315	-0-	8488	2	1	9	N	1					106
04	8520	X	7878	-0-	-642	-0-	7878	2			N	-0-					106
05	8804	X	8520	-0-	-284	-0-	8520	2			N	-0-					106

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
12	1333	X	937	-0-	-396	-0-	937	2			N	-0-					103
01	1333	X	904	-0-	-429	-0-	904	2			N	-0-					103
02	1008	X	750	-0-	-258	-0-	750	2			N	-0-					103
03	1116	X	921	-0-	-195	-0-	921	2			N	-0-					103
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					103
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					103

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
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					78
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					78
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	130	2	61	9	N	55					133
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	193	2	57	9	N	52					185
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					185
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	125	2	14	9	N	13					198

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	756	N	740	-0-	-16	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					21
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					21

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6731	2	101	9	N	92	117	1			163
01	4960	X	4076	-0-	-884	-0-	3997	2	79	9	N	72					235
02	4480	X	3250	-0-	-1230	-0-	3158	2	92	9	N	84					319
03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	5978	2	66	9	N	60	196	1			183
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6602	2	90	9	N	82					265
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6434	2	91	9	N	83	184	1			164

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

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

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1627	2			Y	-0-					44
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					44
02	1512	N	1434	-0-	-78	-0-	1434	2			Y	-0-					44
03	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1506	2			Y	-0-					44
04	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	1377	2			Y	-0-					44
05	1581	N	1182	-0-	-399	-0-	1182	2			Y	-0-					44

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1635	-0-	-1465	1554	1635	2			Y	-0-					46
01	3100	N	1631	-0-	-1469	85	1631	2			Y	-0-					46
02	1554	N	1469	-0-	-85	-0-	1469	2			Y	-0-					46
03	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	2			Y	-0-					46
04	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	1587	2			Y	-0-					46
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					46

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	724	-0-	-60	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	5199	-0-	-1869	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
01	6758	X	6088	-0-	-670	-0-	6088	2			Y	-0-					-0-
02	6104	X	5889	-0-	-215	-0-	5889	2			Y	-0-					-0-
03	6510	X	6219	-0-	-291	-0-	6219	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5920	-0-	-80	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
05	6510	X	5896	-0-	-614	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9052	X	7632	-0-	-1420	-0-	7504	2	128	9	N	116					179
01	7130	X	6069	-0-	-1061	-0-	5912	2	157	9	N	143	196	1			126
02	6440	X	3870	-0-	-2570	-0-	3654	2	216	9	N	196	190	1			132
03	7626	X	6540	-0-	-1086	-0-	6406	2	134	9	N	122					254
04	7380	X	5729	-0-	-1651	-0-	5637	2	92	9	N	84	186	1			152
05	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8509	2	233	9	N	212	196	1			168

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					47
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					47
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					47
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					47
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					47

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

12	3224	X	3183	-0-	-41	-0-	3135	2	48	9	N	44					223
01	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	2957	2	42	9	N	38					261
02	2884	X	2469	-0-	-415	-0-	2466	2	3	9	N	3	190	1			74
03	3193	X	2818	-0-	-375	-0-	2799	2	19	9	N	17					91
04	3090	X	2761	-0-	-329	-0-	2758	2	3	9	N	3					94
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					94

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

12	589	N	526	-0-	-63	-0-	516	2	10	9	N	9					85
01	806	N	626	-0-	-180	-0-	625	2	1	9	N	1	23	1			63
02	700	N	406	-0-	-294	-0-	406	2			N	-0-					63
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	650	2	20	9	N	18					81
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	725	2	40	9	N	36	79	1			38
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	730	2	17	9	N	15					53

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

12	3100	N	-0-	-0-	-3100	723					Y	-0-					-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

12	10509	X	5419	-0-	-5090	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
01	10199	X	9134	-0-	-1065	-0-	9134	2			Y	-0-					-0-
02	8092	X	7733	-0-	-359	-0-	7733	2			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8542	-0-	-417	-0-	8542	2			Y	-0-					-0-
04	8850	X	7925	-0-	-925	-0-	7925	2			Y	-0-					-0-
05	9145	X	8048	-0-	-1097	-0-	8048	2			Y	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

12	7161	X	4650	-0-	-2511	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
01	7161	X	5960	-0-	-1201	-0-	5960	2			Y	-0-					-0-
02	6468	X	4108	-0-	-2360	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5547	-0-	-219	-0-	5547	2			Y	-0-					-0-
04	5760	X	3059	-0-	-2701	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5501	-0-	-451	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					2
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					2
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			Y	-0-					2
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					2
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					2
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	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
12	13609	X	10098	-0-	-3511	-0-	905	1	9193	2	Y	-0-					-0-
01	10292	X	9413	-0-	-879	-0-	1079	1	8334	2	Y	-0-					-0-
02	11620	X	7654	-0-	-3966	-0-	974	1	6680	2	Y	-0-					-0-
03	12865	X	8764	-0-	-4101	-0-	1024	1	7740	2	Y	-0-					-0-
04	12450	X	7453	-0-	-4997	-0-	747	1	6706	2	Y	-0-					-0-
05	10106	X	8310	-0-	-1796	-0-	1079	1	7231	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
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					57
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					57
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					57
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					57
04	570	N	223	-0-	-347	-0-	223	2			N	-0-					57
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	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
12	12028	X	9055	-0-	-2973	-0-	9055	2			Y	-0-					-0-
01	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			Y	-0-					-0-
02	10360	X	9853	-0-	-507	-0-	9853	2			Y	-0-					-0-
03	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			Y	-0-					-0-
04	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			Y	-0-					-0-
05	11842	X	11489	-0-	-353	-0-	11489	2			Y	-0-					-0-

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
12	310	X	146	-0-	-164	-0-	146	2			N	-0-					57
01	310	X	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					57
02	280	X	85	-0-	-195	-0-	85	2			N	-0-					57
03	155	X	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					57
04	150	X	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					57
05	155	X	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					57

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	2472	-0-	-2488	-0-	319 86	1 9	2067	2	Y	78	48	1			52
01	4960	X	4927	-0-	-33	-0-	320 84	1 9	4523	2	Y	76	94	1			34
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	302 91	1 9	4327	2	Y	83	97	1			20
03	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	335 61	1 9	4199	2	Y	55	49	1			26
04	4770	X	4270	-0-	-500	-0-	324 81	1 9	3865	2	Y	74	46	1			54
05	5239	X	4595	-0-	-644	-0-	335 87	1 9	4173	2	Y	79	94	1			39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	7562	-0-	-1118	-0-	7537	2	25	9	N	23					103
01	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8958	2	41	9	N	37					140
02	7840	X	6711	-0-	-1129	-0-	6697	2	14	9	N	13					153
03	7657	X	6299	-0-	-1358	-0-	6299	2			N	-0-					153
04	8700	X	6652	-0-	-2048	-0-	6652	2			N	-0-					153
05	8990	X	6619	-0-	-2371	-0-	6616	2	3	9	N	3					156

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3823	-0-	-114	-0-	3703	2	120	9	N	109					292
01	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	3422	2	63	9	N	57	190	1			159
02	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	3364	2	88	9	N	80					239
03	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	3574	2	101	9	N	92	188	1			143
04	3690	X	3589	-0-	-101	-0-	3533	2	56	9	N	51					194
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3746	2	83	9	N	75					269

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					33
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					33
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					33
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					33

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
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	22	-0-	-1714	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	549	-0-	-1019	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	259	-0-	-950	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 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
12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4404	2	91	9	N	83					211
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4307	2	86	9	N	78	197	1			92
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4893	2	96	9	N	87					179
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4890	2	94	9	N	85					264
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4767	2	58	9	N	53	181	1			136
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5654	2	107	9	N	97					233

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		5664	-0-	5664	5664	5664	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15235	2	418	9	Y	380	384	1			156
01	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	15818	2	343	9	Y	312	389	1			79
02	14084	X	13102	-0-	-982	-0-	12702	2	400	9	Y	364	379	1			64
03	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	15839	2	360	9	Y	327	192	1			199
04	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15291	2	372	9	Y	338	388	1			149
05	16151	X	15969	-0-	-182	-0-	15602	2	367	9	Y	334	355	1			128

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8587	X	7696	-0-	-891	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
01	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7180	-0-	-688	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
03	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8194	-0-	-356	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8504	-0-	-331	-0-	8504	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17825	X	11772	-0-	-6053	-0-	11622	2	150	9	N	136	111	1			193
01	17825	X	11331	-0-	-6494	-0-	11180	2	151	9	N	137					330
02	16100	X	11738	-0-	-4362	-0-	11704	2	34	9	N	31	75	1			286
03	17825	X	14351	-0-	-3474	-0-	14233	2	118	9	N	107					393
04	15600	X	14364	-0-	-1236	-0-	14253	2	111	9	N	101	183	1			311
05	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	14959	2	135	9	N	123	185	1			249

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11019	2	364	9	N	331	189	1			304
01	11067	X	10908	-0-	-159	-0-	10619	2	289	9	N	263	388	1			179
02	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12131	2	344	9	N	313	190	1			302
03	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12164	2	376	9	N	342	370	1			274
04	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	10763	2	286	9	N	260	374	1			160
05	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	10972	2	282	9	N	256	183	1			233

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	707	1	2260	2	N	133					181
							146	9									
01	1922	X	1431	-0-	-491	-0-	556	1	825	2	N	45					226
							50	9									
02	1736	X	630	-0-	-1106	-0-	604	1	26	9	N	24	191	1			59
03	1922	X	1652	-0-	-270	-0-	685	1	878	2	N	81					140
							89	9									
04	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	684	1	1194	2	N	10					150
							11	9									
05	1922	X	1845	-0-	-77	-0-	707	1	1115	2	N	21					171
							23	9									

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					20
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					20
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					20
03	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					20
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					20
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					20

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
12	7223	X	7197	-0-	-26	-0-	432	1	6758	2	N	6					66
							7	9									
01	7223	X	7101	-0-	-122	-0-	642	1	6453	2	N	5					71
							6	9									
02	7420	X	4833	-0-	-2587	-0-	661	1	4143	2	N	26					97
							29	9									
03	8215	X	6387	-0-	-1828	-0-	850	1	5514	2	N	21					118
							23	9									
04	7950	X	5667	-0-	-2283	-0-	767	1	4892	2	N	7					125
							8	9									
05	7192	X	5740	-0-	-1452	-0-	776	1	4867	2	N	88	195	1			18
							97	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
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1661	1	1660	2	N	138	173	1			142
							152	9									
01	3472	X	2520	-0-	-952	-0-	1490	1	935	2	N	86	197	1			31
							95	9									
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	1512	1	1322	2	N	68					99
							75	9									
03	3472	X	3131	-0-	-341	-0-	1674	1	1372	2	N	77					176
							85	9									
04	3360	X	3181	-0-	-179	-0-	1620	1	1449	2	N	102	168	1			110
							112	9									
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	1674	1	1885	2	N	99					209
							109	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	624	-0-		-1298	-0-	590	2	34	9	N	31					139
01	1829	X	187	-0-		-1642	-0-	175	2	12	9	N	11					150
02	1988	X	1564	-0-		-424	-0-	1447	2	117	9	N	106	184	1			72
03	620	N	561	-0-		-59	-0-	524	2	37	9	N	34					106
04	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					106
05	1736	N	423	-0-		-1313	-0-	399	2	24	9	N	22					128

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5712	X	2533	-0-		-3179	-0-	335	1	2019	2	Y	163	193	1			66
								179	9									
01	2406	X	2406	-0-		-0-	-0-	320	1	1979	2	Y	97	99	1			64
								107	9									
02	2137	X	2137	-0-		-0-	-0-	302	1	1725	2	Y	100	98	1			66
								110	9									
03	2542	X	2282	-0-		-260	-0-	335	1	1775	2	Y	156	186	1			36
								172	9									
04	2460	X	2446	-0-		-14	-0-	324	1	1983	2	Y	126	98	1			64
								139	9									
05	2577	X	2577	-0-		-0-	-0-	335	1	2087	2	Y	141	184	1			21
								155	9									

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1505	-0-		-1533	-0-	944	1	533	2	N	25					262
								28	9									
01	3038	X	1024	-0-		-2014	-0-	992	1	32	9	N	29	188	1			103
02	2324	X	1093	-0-		-1231	-0-	974	1	89	2	N	27					130
								30	9									
03	2573	X	1427	-0-		-1146	-0-	1079	1	309	2	N	35					165
								39	9									
04	2490	X	1074	-0-		-1416	-0-	1044	1	30	9	N	27					192
05	1927	X	1927	-0-		-0-	-0-	1079	1	819	2	N	26					218
								29	9									

WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5520	X	5520	-0-		-0-	-0-	818	1	4625	2	N	70					275
								77	9									
01	4774	X	4381	-0-		-393	-0-	690	1	3639	2	N	47	176	1			146
								52	9									
02	5547	X	5547	-0-		-0-	-0-	736	1	4705	2	N	96					242
								106	9									
03	6375	X	6375	-0-		-0-	-0-	824	1	5377	2	N	158	184	1			216
								174	9									
04	5979	X	5979	-0-		-0-	-0-	847	1	4948	2	N	167	197	1			186
								184	9									
05	5425	X	5291	-0-		-134	-0-	746	1	4423	2	N	111	186	1			111
								122	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 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
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	860	1	766	2	N	66	164	1			203
							73	9									
01	1612	N	849	-0-	-763	-0-	786	1	2	2	N	55					258
							61	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	793	1	449	2	N	64					322
							70	9									
03	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	878	1	603	2	N	46	171	1			197
							51	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					197
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	878	1	646	2	N	-0-					197

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3394	-0-	-357	-0-	3309	2	85	9	N	77	35	1			188
01	4309	X	3478	-0-	-831	-0-	3421	2	57	9	N	52					240
02	3892	X	3681	-0-	-211	-0-	3653	2	28	9	N	25					265
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4243	2	91	9	N	83	195	1			153
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	73					226
05	4061	X	3477	-0-	-584	-0-	3414	2	63	9	N	57					283

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	1202	-0-	-2580	-0-	1154	2	48	9	N	44	38	1			108
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3936	2	100	9	N	91	192	1			7
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4712	2	79	9	N	72					79
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2498	2	74	9	N	67	146	1			-0-
04	3900	X	1268	-0-	-2632	-0-	1265	2	3	9	N	3					3
05	4309	X	1900	-0-	-2409	-0-	1858	2	42	9	N	38					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	3373	2	123	9	N	112					217
01	4247	X	3741	-0-	-506	-0-	3652	2	89	9	N	81					298
02	3836	X	1803	-0-	-2033	-0-	1731	2	72	9	N	65	181	1			182
03	4247	X	4156	-0-	-91	-0-	4027	2	129	9	N	117	190	1			109
04	3630	X	2344	-0-	-1286	-0-	2302	2	42	9	N	38					147
05	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5201	2	135	9	N	123	186	1			84

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10323	X	10318	-0-	-5	-0-	10066	2	252	9	N	229	190	1			205
01	10323	X	9731	-0-	-592	-0-	9504	2	227	9	N	206	195	1			216
02	9268	X	-0-	-0-	-9268	-0-					N	182	191	1			207
03	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	181	194	1			194
04	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	96	193	1			97
05	10323	X	9798	-0-	-525	-0-	9667	2	131	9	N	119					216

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	198	1			88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	3244	2	132	9	Y	120	148	1			86
01	3472	X	3085	-0-	-387	-0-	2947	2	138	9	Y	125	144	1			67
02	3136	X	2679	-0-	-457	-0-	2590	2	89	9	Y	81	74	1			74
03	3472	X	2522	-0-	-950	-0-	2397	2	125	9	Y	114	145	1			43
04	3270	X	2507	-0-	-763	-0-	2393	2	114	9	Y	104	68	1			79
05	3379	X	2694	-0-	-685	-0-	2604	2	90	9	Y	82	70	1			91

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

12	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	1076	1	5812	2	N	233	195	1			469
							256	9									
01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	1005	1	4265	2	N	186	360	1			295
							205	9									
02	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	1034	1	5586	2	N	224					519
							246	9									
03	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	1154	1	4839	2	N	219	382	1			356
							241	9									
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	1144	1	5776	2	N	228	187	1			397
							251	9									
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	1190	1	6069	2	N	219	187	1			429
							241	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

12	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6662	2	155	9	N	141					342
01	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5394	2	119	9	N	108	195	1			255
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4584	2	129	9	N	117					372
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	5963	2	150	9	N	136	383	1			125
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5649	2	129	9	N	117					242
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5896	2	131	9	N	119					361

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

12	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8516	2	369	9	Y	335	387	1			301
01	8959	X	7893	-0-	-1066	-0-	7519	2	374	9	Y	340	197	1			444
02	8092	X	7610	-0-	-482	-0-	7240	2	370	9	Y	336	385	1			395
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8654	2	354	9	Y	322	377	1			340
04	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	9878	2	274	9	Y	249	163	1			426
05	8897	X	8700	-0-	-197	-0-	8389	2	311	9	Y	283	549	1			160

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	878	1	1045	2	N	40					91
							44	9									
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	821	1	1048	2	N	28					119
							31	9									
02	1764	N	1508	-0-	-256	-0-	793	1	695	2	N	18					137
							20	9									
03	1953	N	1591	-0-	-362	-0-	878	1	707	2	N	5					142
							6	9									
04	1830	N	1631	-0-	-199	-0-	850	1	741	2	N	36					178
							40	9									
05	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	878	1	588	2	N	18	175	1			21
							20	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	2194	-0-	-4347	-0-	2194	2			N	-0-					95
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6824	2	164	9	N	149					244
02	5908	X	4312	-0-	-1596	-0-	4231	2	81	9	N	74	175	1			143
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7245	2	120	9	N	109					252
04	6750	X	6279	-0-	-471	-0-	6128	2	151	9	N	137	254	1			135
05	6975	X	6745	-0-	-230	-0-	6569	2	176	9	N	160					295

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8835	X	4129	-0-	-4706	-0-	1074	1	2637	2	N	380	391	1			169
							418	9									
01	8556	X	3752	-0-	-4804	-0-	902	1	2511	2	N	308	189	1			288
							339	9									
02	7644	X	3494	-0-	-4150	-0-	969	1	2056	2	N	426	382	1			332
							469	9									
03	8215	X	3345	-0-	-4870	-0-	1031	1	1942	2	N	338	381	1			289
							372	9									
04	7950	X	4001	-0-	-3949	-0-	1044	1	2627	2	N	300	358	1			231
							330	9									
05	4123	X	4102	-0-	-21	-0-	1079	1	2657	2	N	333	167	1			397
							366	9									

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14
01	2108	N	377	-0-	-1731	-0-	377	2			Y	-0-					14
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					14
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					14
04	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	2			Y	-0-					14
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	3403	2	3	9	N	3	193	1			93
01	3596	X	2961	-0-	-635	-0-	2878	2	83	9	N	75					168
02	3220	X	3044	-0-	-176	-0-	2996	2	48	9	N	44					212
03	3534	X	2723	-0-	-811	-0-	2686	2	37	9	N	34					246
04	3300	X	2883	-0-	-417	-0-	2831	2	52	9	N	47					293
05	3410	X	2554	-0-	-856	-0-	2520	2	34	9	N	31					324

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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

12	5580	X	4044	-0-	-1536	-0-	707	1	3258	2	N	72					212
							79	9									
01	5115	X	4501	-0-	-614	-0-	650	1	3778	2	N	66	191	1			87
							73	9									
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	638	1	3600	2	N	63					150
							69	9									
03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	707	1	3769	2	N	64					214
							70	9									
04	4350	X	740	-0-	-3610	-0-	684	1	56	9	N	51					265
05	4774	X	4596	-0-	-178	-0-	707	1	3837	2	N	47	184	1			128
							52	9									

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

12	4681	X	3373	-0-	-1308	-0-	3308	2	65	9	N	59					282
01	3968	X	3386	-0-	-582	-0-	3336	2	50	9	N	45					327
02	4228	X	2803	-0-	-1425	-0-	2747	2	56	9	N	51					378
03	4681	X	3610	-0-	-1071	-0-	3533	2	77	9	N	70	190	1			258
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	44					302
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4025	2	70	9	N	64	162	1			204

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

12	4371	X	3080	-0-	-1291	-0-	3008	2	72	9	N	65					227
01	4464	X	3185	-0-	-1279	-0-	3115	2	70	9	N	64					291
02	4032	X	2134	-0-	-1898	-0-	2057	2	77	9	N	70	184	1			177
03	4464	X	3372	-0-	-1092	-0-	3297	2	75	9	N	68					245
04	3090	X	2870	-0-	-220	-0-	2809	2	61	9	N	55	183	1			117
05	3193	X	2196	-0-	-997	-0-	2167	2	29	9	N	26					143

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					134
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					134
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					134
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					134
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					134
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	4529	-0-	-1950	-0-	821	1	3664	2	N	40	193	1			117
							44	9									
01	6479	X	4224	-0-	-2255	-0-	786	1	3383	2	N	50					167
							55	9									
02	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	708	1	5916	2	N	20					187
							22	9									
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	850	1	6402	2	N	149	137	1			199
							164	9									
04	6270	X	869	-0-	-5401	-0-	850	1	19	9	N	17					216
05	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	878	1	8260	2	N	32					248
							35	9									

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					74
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					74
03	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					74
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
05	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					74

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					32
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					32

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	878	1	786	2	N	99					299
							109	9									
01	1891	N	786	-0-	-1105	-0-	697	1	1	2	N	80	163	1			216
							88	9									
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	708	1	412	2	N	84					300
							92	9									
03	1767	N	943	-0-	-824	-0-	878	1	65	9	N	59					359
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	850	1	81	9	N	74	163	1			270
05	1333	N	887	-0-	-446	-0-	821	1	66	9	N	60	170	1			160

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

12	6076	X	5918	-0-	-158	-0-	5860	2	58	9	N	53					150
01	6045	X	6000	-0-	-45	-0-	5925	2	75	9	N	68					218
02	5432	X	5231	-0-	-201	-0-	5145	2	86	9	N	78					296
03	5983	X	5747	-0-	-236	-0-	5671	2	76	9	N	69	174	1			191
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	39					230
05	6014	X	5809	-0-	-205	-0-	5794	2	15	9	N	14					244

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	1425	-0-	-2140	-0-	1425	2			N	-0-					112
01	3565	X	586	-0-	-2979	-0-	586	2			N	-0-					112
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					112
03	3565	X	2427	-0-	-1138	-0-	2427	2			N	-0-	36	1			76
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	9					76
05	3565	X	1160	-0-	-2405	-0-	1160	2			N	-0-					76

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1509	2	50	9	N	45					78
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					78
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					78
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					78
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					78
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1328	2	36	9	N	33					111

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

12	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5775	2	276	9	Y	251	184	1			222
01	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6152	2	315	9	Y	286	362	1			146
02	5264	X	4934	-0-	-330	-0-	4655	2	279	9	Y	254	189	1			211
03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6379	2	282	9	Y	256	371	1			96
04	6270	X	5959	-0-	-311	-0-	5709	2	250	9	Y	227	197	1			126
05	6479	X	3824	-0-	-2655	-0-	3542	2	282	9	Y	256	181	1			201

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834

12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	878	1	1805	2	N	142	189	1			113
							156	9									
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	878	1	2577	2	N	133					246
							146	9									
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	765	1	2457	2	N	124	191	1			179
							136	9									
03	3100	N	3509	-0-	409	409	833	1	2549	2	N	115	195	1			99
							127	9									
04	2854	X	2445	-0-	-409	-0-	850	1	1495	2	N	91					190
							100	9									
05	2883	X	2840	-0-	-43	-0-	878	1	1827	2	N	123	192	1			121
							135	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

12	2077	X	721	-0-	-1356	-0-	684	2	37	9	N	34					142
01	2976	X	195	-0-	-2781	-0-	152	2	43	9	N	39					181
02	2688	X	598	-0-	-2090	-0-	570	2	28	9	N	25					206
03	2976	X	479	-0-	-2497	-0-	455	2	24	9	N	22	173	1			55
04	2010	X	1940	-0-	-70	-0-	1823	2	117	9	N	106					161
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3734	2	135	9	N	123	183	1			101

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7419	2	131	9	N	119	194	1			235
01	7161	X	6494	-0-	-667	-0-	6278	2	216	9	N	196					431
02	6468	X	5492	-0-	-976	-0-	5249	2	243	9	N	221	393	1			259
03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7178	2	267	9	N	243	198	1			304
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7011	2	212	9	N	193	189	1			308
05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	7945	2	257	9	N	234	368	1			174

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5322	2	4	9	N	4					238
01	5053 X	1403	-0-	-3650	-0-	1380	2	23	9	N	21					259
02	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5425	2	4	9	N	4					263
03	5332 X	4727	-0-	-605	-0-	4693	2	34	9	N	31					294
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	46					340
05	5642 X	4973	-0-	-669	-0-	4938	2	35	9	N	32	182	1			190

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	1295	1	2796	2	N	315	192	1			561
						347	9									
01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	1080	1	3234	2	N	268	190	1			639
						295	9									
02	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	1199	1	3095	2	N	380	365	1			654
						418	9									
03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	1359	1	2782	2	N	318	388	1			584
						350	9									
04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	1300	1	3176	2	N	291	169	1			706
						320	9									
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	1372	1	3310	2	N	316	567	1			455
						348	9									

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

12	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1203	2	19	9	N	17					182
01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1530	2	22	9	N	20					202
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	22					224
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3					227
04	1500 X	40	-0-	-1460	-0-	40	2			N	-0-	61	1			166
05	1550 X	22	-0-	-1528	-0-	22	2			N	-0-					166

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

12	4278 X	3124	-0-	-1154	-0-	2933	2	191	9	N	174	195	1			168
01	4278 X	2244	-0-	-2034	-0-	2146	2	98	9	N	89					257
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	28					285
03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4303	2	241	9	N	219	190	1			314
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4094	2	147	9	N	134	186	1			262
05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3801	2	153	9	N	139	184	1			217

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	1485	-0-	-2049	-0-	1009	1	329	2	N	134	186	1			88
							147	9									
01	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	1079	1	2094	2	N	80					168
							88	9									
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	945	1	2538	2	N	148	189	1			127
							163	9									
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	1079	1	2653	2	N	153					280
							168	9									
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1044	1	2161	2	N	165	197	1			248
							182	9									
05	4030	X	3769	-0-	-261	-0-	1079	1	2502	2	N	171	190	1			229
							188	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

12	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6275	2	262	9	Y	238	171	1			218
01	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6280	2	190	9	Y	173	173	1			218
02	5572	X	4858	-0-	-714	-0-	4694	2	164	9	Y	149	177	1			190
03	6541	X	6377	-0-	-164	-0-	6147	2	230	9	Y	209	184	1			215
04	6330	X	5329	-0-	-1001	-0-	5117	2	212	9	Y	193	170	1			238
05	6541	X	3427	-0-	-3114	-0-	3238	2	189	9	Y	172	175	1			235

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5550	2	281	9	N	255	188	1			333
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5121	2	336	9	N	305	191	1			447
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6299	2	309	9	N	281	374	1			354
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6398	2	239	9	N	217					571
04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6442	2	299	9	N	272	364	1			479
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6025	2	333	9	N	303	186	1			596

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	13996	2	290	9	N	264	181	1			740
01	13950	X	8639	-0-	-5311	-0-	8342	2	297	9	N	270	365	1			645
02	12880	X	5086	-0-	-7794	-0-	4832	2	254	9	N	231	177	1			699
03	14291	X	8920	-0-	-5371	-0-	8625	2	295	9	N	268	374	1			593
04	13830	X	11311	-0-	-2519	-0-	11011	2	300	9	N	273	135	1			731
05	14291	X	13847	-0-	-444	-0-	13475	2	372	9	N	338	195	1			874

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	4813	2	697	9	N	634	545	1			382
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6373	2	539	9	N	490	583	1			289
02	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	5511	2	644	9	N	585	579	1			295
03	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	5996	2	539	9	N	490	389	1			396
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	4958	2	641	9	N	583	376	1			603
05	5673	X	5643	-0-	-30	-0-	5052	2	591	9	N	537	918	1			222

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	3899	2	287	9	N	261	366	1			42
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3586	2	255	9	N	232					274
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	3893	2	263	9	N	239	378	1			135
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4287	2	288	9	N	262	163	1			234
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	3861	2	279	9	N	254	193	1			295
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	3898	2	331	9	N	301	367	1			229

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					70
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					70
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					70
03	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					70

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	21	154	1			36
01	2387	X	1203	-0-	-1184	-0-	944	2	259	9	N	235	196	1			75
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	267					342
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2318	2	598	9	N	544	767	1			119
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2113	2	584	9	N	531	558	1			92
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2244	2	397	9	N	361	195	1			258

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 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
12	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9097	2	255	9	N	232	389	1			44
01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6275	2	161	9	N	146					190
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6783	2	205	9	N	186	197	1			179
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	6865	2	235	9	N	214	230	1			163
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	6748	2	347	9	N	315	379	1			99
05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5970	2	19	9	N	17					116

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1839	2	40	9	N	36					241
01	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	1704	2	31	9	N	28					269
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2045	2	43	9	N	39	160	1			148
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2377	2	64	9	N	58					206
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2451	2	42	9	N	38					244
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2382	2	55	9	N	50					294

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	1079	1	6655	2	N	281	190	1			328
							309	9									
01	7998	X	6363	-0-	-1635	-0-	931	1	5235	2	N	179	196	1			311
							197	9									
02	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	940	1	6212	2	N	149	191	1			269
							164	9									
03	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	960	1	7342	2	N	231	182	1			318
							254	9									
04	7770	X	7649	-0-	-121	-0-	1044	1	6372	2	N	212	388	1			142
							233	9									
05	8091	X	7283	-0-	-808	-0-	903	1	6168	2	N	193	186	1			149
							212	9									

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3594	-0-	-436	-0-	905	1	2581	2	N	98	123	1			106
							108	9									
01	3968	X	3199	-0-	-769	-0-	696	1	2375	2	N	116					222
							128	9									
02	3360	X	2439	-0-	-921	-0-	523	1	1850	2	N	60	191	1			91
							66	9									
03	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	835	1	2588	2	N	112					203
							123	9									
04	3480	X	3203	-0-	-277	-0-	928	1	2186	2	N	81	186	1			98
							89	9									
05	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	1009	1	2292	2	N	106	83	1			121
							117	9									

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					31
01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					31
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					31
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					31
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					31
05	93	X	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6493	-0-	-265	-0-	6416	2	77	9	N	70	157	1			131
01	6758	X	6157	-0-	-601	-0-	6048	2	109	9	N	99					230
02	6104	X	5404	-0-	-700	-0-	5299	2	105	9	N	95					325
03	6634	X	5429	-0-	-1205	-0-	5302	2	127	9	N	115	188	1			252
04	6420	X	5624	-0-	-796	-0-	5593	2	31	9	N	28	182	1			98
05	6479	X	5661	-0-	-818	-0-	5603	2	58	9	N	53					151

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

12	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13809	2	28	9	N	25					105
01	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12968	2	3	9	N	3					108
02	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11254	2	24	9	N	22					130
03	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12897	2	24	9	N	22					152
04	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11481	2	23	9	N	21					173
05	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13276	2	17	9	N	15					188

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

12	10168	X	9867	-0-	-301	-0-	1044	1	8823	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	4912	-0-	-5256	-0-	696	1	4216	2	N	-0-					-0-
02	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	740	1	8890	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9840	-0-	-142	-0-	1044	1	8796	2	N	-0-					-0-
04	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	1044	1	8901	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	10649	-0-	-15	-0-	1061	1	9588	2	N	-0-					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

12	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	850	1	5834	2	N	129	175	1			213
							142	9									
01	5921	X	3437	-0-	-2484	-0-	736	1	2591	2	N	100					313
							110	9									
02	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	736	1	5910	2	N	96	189	1			220
							106	9									
03	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	878	1	5500	2	N	108	191	1			137
							119	9									
04	5730	X	967	-0-	-4763	-0-	850	1	117	9	N	106					243
05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	850	1	5596	2	N	131					374
							144	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	1906	2	263	9	N	239					386
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2446	2	204	9	N	185	379	1			192
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2372	2	87	9	N	79	120	1			151
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2655	2	219	9	N	199	189	1			161
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2454	2	193	9	N	175	184	1			152
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2470	2	227	9	N	206	189	1			169

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					44
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					44
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					44
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					44
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					44
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					44

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	3224	X	2170	-0-	-1054	-0-	878	1	1135	2	N	143	190	1			137
							157	9									
01	3224	X	2395	-0-	-829	-0-	623	1	1678	2	N	85					222
							94	9									
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	793	1	2213	2	N	60					282
							66	9									
03	2821	X	2159	-0-	-662	-0-	854	1	1277	2	N	25	190	1			117
							28	9									
04	2520	X	2136	-0-	-384	-0-	850	1	1286	2	N	-0-					117
05	3410	X	400	-0-	-3010	-0-	170	1	230	2	N	-0-					117

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3745	2	272	9	N	247	341	1			153
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3775	2	237	9	N	215	168	1			200
02	3612	X	1918	-0-	-1694	-0-	1657	2	261	9	N	237	176	1			261
03	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	3589	2	267	9	N	243	346	1			158
04	3900	X	3803	-0-	-97	-0-	3557	2	246	9	N	224	175	1			207
05	4030	X	1904	-0-	-2126	-0-	1680	2	224	9	N	204	188	1			223

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	699	1	3950	2	N	86					178
							95	9									
01	3968	X	733	-0-	-3235	-0-	650	1	83	9	N	75					253
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	593	1	3263	2	N	63					316
							69	9									
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	661	1	4153	2	N	86	191	1			211
							95	9									
04	4590	X	720	-0-	-3870	-0-	684	1	36	9	N	33					244
05	4743	X	4492	-0-	-251	-0-	666	1	3759	2	N	61					305
							67	9									

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4778	2	176	9	Y	160	129	1			119
01	4867	X	4714	-0-	-153	-0-	4557	2	157	9	Y	143	129	1			133
02	4396	X	4361	-0-	-35	-0-	4212	2	149	9	Y	135	192	1			76
03	4960	X	4446	-0-	-514	-0-	4263	2	183	9	Y	166	126	1			116
04	4800	X	3993	-0-	-807	-0-	3818	2	175	9	Y	159	170	1			105
05	4960	X	3393	-0-	-1567	-0-	3218	2	175	9	Y	159	176	1			88

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
12	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	868	1	4342	2	N	93	194	1			150
							102	9									
01	4402	X	868	-0-	-3534	-0-	789	1	79	9	N	72					222
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	793	1	3174	2	N	93	196	1			119
							102	9									
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	878	1	4280	2	N	116					235
							128	9									
04	4260	X	927	-0-	-3333	-0-	850	1	77	9	N	70					305
05	4402	X	3981	-0-	-421	-0-	843	1	3054	2	N	76	173	1			208
							84	9									

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

12	5549	X	5434	-0-	-115	-0-	5344	2	90	9	N	82	181	1			96
01	6169	X	5120	-0-	-1049	-0-	5044	2	76	9	N	69					165
02	5572	X	3624	-0-	-1948	-0-	3548	2	76	9	N	69	169	1			65
03	6169	X	5779	-0-	-390	-0-	5706	2	73	9	N	66					131
04	5400	X	3335	-0-	-2065	-0-	3285	2	50	9	N	45					176
05	5425	X	4943	-0-	-482	-0-	4892	2	51	9	N	46					222

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	13753	2	160	9	N	145	121	1			192
01	12400	X	9556	-0-	-2844	-0-	9429	2	127	9	N	115	180	1			127
02	11200	X	6722	-0-	-4478	-0-	6633	2	89	9	N	81	60	1			148
03	12400	X	5781	-0-	-6619	-0-	23	1	5673	2	N	77					225
							85	9									
04	12000	X	6831	-0-	-5169	-0-	644	1	6099	2	N	80	210	1			95
							88	9									
05	12400	X	11346	-0-	-1054	-0-	878	1	10345	2	N	112	53	1			154
							123	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

12	11780	X	4672	-0-	-7108	-0-	739	1	3903	2	N	27	183	1			104
							30	9									
01	11780	X	1287	-0-	-10493	-0-	267	1	1010	2	N	9					113
							10	9									
02	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13317	2	133	9	N	121					234
03	10695	X	2229	-0-	-8466	-0-	2212	2	17	9	N	15	177	1			72
04	9420	X	5470	-0-	-3950	-0-	5420	2	50	9	N	45					117
05	13702	X	13134	-0-	-568	-0-	433	1	12567	2	N	122					239
							134	9									

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020

12	5921	X	4762	-0-	-1159	-0-	710	1	3876	2	N	160	123	1			230
							176	9									
01	5704	X	5327	-0-	-377	-0-	649	1	4523	2	N	141	193	1			178
							155	9									
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	772	1	4218	2	N	136	188	1			126
							150	9									
03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	802	1	5367	2	N	177	192	1			111
							195	9									
04	5160	X	5092	-0-	-68	-0-	847	1	4057	2	N	171	189	1			93
							188	9									
05	5704	X	5213	-0-	-491	-0-	654	1	4448	2	N	101					194
							111	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					30
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					30
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					30
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					30
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					30
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					48
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					48
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					48
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					48
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-					48
05	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					48

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	487	2	26	9	N	24					87
01	527	N	308	-0-	-219	-0-	308	2			N	-0-					87
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	512	2	22	9	N	20	92	1			15
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	547	2	17	9	N	15					30
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					30
05	589	N	333	-0-	-256	-0-	319	2	14	9	N	13					43

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

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

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					57
01	992	N	702	-0-	-290	-0-	702	2			N	-0-					57
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					57
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					57
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					57
05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					57

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	1183	1	1044	2	N	-0-					60
01	2201	N	1726	-0-	-475	-0-	1088	1	638	2	N	-0-					60
02	2016	N	1409	-0-	-607	-0-	887	1	522	2	N	-0-					60
03	2232	N	1721	-0-	-511	-0-	981	1	705	2	N	32					92
							35	9									
04	1680	N	1225	-0-	-455	-0-	715	1	510	2	N	-0-					92
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	347	1	1311	2	N	17					109
							19	9									

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

12	14B DENY		-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

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	895	1	790	2	N	-0-					113
01	2170	N	1755	-0-	-415	-0-	1106	1	649	2	N	-0-					113
02	1876	N	1750	-0-	-126	-0-	1095	1	646	2	N	8					121
							9	9									
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	1321	1	951	2	N	34					155
							37	9									
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1176	1	840	2	N	4	115	1			44
							4	9									
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	453	1	1708	2	N	-0-					44

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

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

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

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

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

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

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2175	2	7	9	N	6	63	1			13
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					13
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2140	2	33	9	N	30					43
03	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1527	2	3	9	N	3	36	1			10
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2210	2	3	9	N	3					13
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2190	2	22	9	N	20					33

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

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

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

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

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					40
01	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	1670	2	2	9	N	2					42
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					42
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2146	2	7	9	N	6					48
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					48
05	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			N	-0-					48

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	N	1	1	8			35
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	N	2	2	8			35
02	392	N	38	-0-	-354	-0-	38	2			N	-0-					35
03	1116	N	724	-0-	-392	-0-	724	2			N	-0-					35
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					35
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					35

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
12	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					82
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					82
02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					82
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8226	2	7	9	N	6	76	1			12
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5748	2	3	9	N	3	3	8			12
05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	193	1			40
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	2978	1	1747	2	N	185					225
							204	9									
02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	2745	1	1618	2	N	65	185	1			105
							72	9									
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	2532	1	1822	2	N	68					173
							75	9									
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	2674	1	1908	2	N	94					267
							103	9									
05	4588	X	199	-0-	-4389	-0-	26	1	98	2	N	68	194	1			141
							75	9									

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	776	1	684	2	N	-0-					150
01	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	804	1	471	2	N	-0-					150
02	1288	N	1282	-0-	-6	-0-	807	1	475	2	N	-0-					150
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	850	1	611	2	N	7					157
							8	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	809	1	577	2	N	34	78	1			113
							37	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	302	1	1139	2	N	-0-					113

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					33
01	930	N	636	-0-	-294	-0-	636	2			N	-0-					33
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					33
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	940	2	22	9	N	20					53
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	850	2	22	9	N	20					73
05	1054	N	884	-0-	-170	-0-	869	2	15	9	N	14					87

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					22
01	527	N	407	-0-	-120	-0-	406	2	1	9	N	1					23
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					23
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					23
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					23
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					23

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					73
03	3100	N	3278	-0-	178	178	1173	1	2105	2	N	-0-					73
04	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	247	1	732	2	N	47	95	1			25
							52	9									
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

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

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
12	14B DENY		-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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	678	1	598	2	N	-0-					18
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	785	1	460	2	N	-0-					18
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	766	1	451	2	N	-0-					18
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	739	1	532	2	N	-0-					18
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	785	1	560	2	N	-0-					18
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	284	1	1071	2	N	-0-					18

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-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

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	2137	1	1884	2	N	12					55
							13	9									
01	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	2463	1	1445	2	N	-0-					55
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	2263	1	1333	2	N	17					72
							19	9									
03	3999	X	3970	-0-	-29	-0-	2302	1	1656	2	N	11					83
							12	9									
04	3870	X	3805	-0-	-65	-0-	2220	1	1585	2	N	-0-					83
05	3999	X	3982	-0-	-17	-0-	829	1	3131	2	N	20	75	1			28
							22	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
12	14B	DENY	-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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					65
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					65
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	N	5					70
03	1457	N	633	-0-	-824	-0-	623	2	10	9	N	9	9	8			70
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	N	5	3	8			72
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1565	2	12	9	N	11	4	8			79

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					13
01	2015	N	1538	-0-	-477	-0-	1538	2			N	-0-					13
02	1680	N	1487	-0-	-193	-0-	1487	2			N	-0-					13
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	2	6	9	N	5					18
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1800	2	13	9	N	12					30
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					30

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					27
01	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					27
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					27
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					27
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					27
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1307	2	58	9	N	53					80

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	493	1	434	2	N	-0-					84
01	1023	N	896	-0-	-127	-0-	565	1	331	2	N	-0-					84
02	896	N	750	-0-	-146	-0-	472	1	278	2	N	-0-					84
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	543	1	390	2	N	-0-	66	1			18
04	870	N	616	-0-	-254	-0-	347	1	248	2	N	19					37
							21	9									
05	930	N	523	-0-	-407	-0-	107	1	404	2	N	11					48
							12	9									

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	900	1	794	2	N	-0-					45
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1105	1	648	2	N	-0-					45
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1101	1	649	2	N	-0-					45
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	1329	1	956	2	N	-0-					45
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1183	1	844	2	N	-0-					45
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	455	1	1717	2	N	-0-					45

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					20
01	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3025	2	2	9	N	2					22
02	2800	N	3313	-0-	513	513	3306	2	7	9	N	6					28
03	3100	N	3446	-0-	346	859	3429	2	17	9	N	15					43
04	3000	N	3614	-0-	614	1473	3601	2	13	9	N	12	2	8			53
05	4529	X	3056	-0-	-1473	-0-	3049	2	7	9	N	6	41	1			18

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1309	2	23	9	N	21					83
01	1333	N	958	-0-	-375	-0-	954	2	4	9	N	4					87
02	2800	N	2887	-0-	87	87	2881	2	6	9	N	5					92
03	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1220	2			N	-0-					92
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					92
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3901	2	6	9	N	5					97

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
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					13
01	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					13
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					13
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					13
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					13
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	460	1	406	2	N	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	811	1	475	2	N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	778	1	458	2	N	77					77
							85	9									
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	579	1	416	2	N	-0-					77
04	1230	N	627	-0-	-603	-0-	366	1	261	2	N	-0-					77
05	1426	N	675	-0-	-751	-0-	141	1	534	2	N	-0-					77

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					32
01	1147	N	820	-0-	-327	-0-	820	2			N	-0-					32
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					32
03	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1092	2	9	9	N	8					40
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	987	2	15	9	N	14	44	1			10
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					10

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

12	2542	X	2430	-0-	-112	-0-	1291	1	1139	2	N	-0-					82
01	2542	X	2152	-0-	-390	-0-	1353	1	793	2	N	5					87
							6	9									
02	2296	X	2061	-0-	-235	-0-	1297	1	764	2	N	-0-					87
03	2542	X	2371	-0-	-171	-0-	1379	1	992	2	N	-0-					87
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	1914	1	1366	2	N	3					90
							3	9									
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	580	1	2191	2	N	-0-					90

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

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

12	3627	X	2772	-0-	-855	-0-	2772	2			N	-0-					10
01	3503	X	2195	-0-	-1308	-0-	2195	2			N	-0-					10
02	3164	X	2730	-0-	-434	-0-	2730	2			N	-0-					10
03	3503	X	2133	-0-	-1370	-0-	2133	2			N	-0-					10
04	2910	X	1997	-0-	-913	-0-	1997	2			N	-0-					10
05	3038	X	2536	-0-	-502	-0-	2525	2	11	9	N	10					20

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	134	1	489	2	N	-0-					90
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	114	1	518	2	N	-0-					90
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	119	1	442	2	N	-0-					90
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	222	1	398	2	N	-0-					90
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	144	1	426	2	N	-0-					90
05	620	N	556	-0-	-64	-0-	118	1	438	2	N	-0-					90

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

12	2697	X	2340	-0-	-357	-0-	2332	2	8	9	N	7					60
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3390	2	18	9	N	16	64	1			12
02	2436	X	2262	-0-	-174	-0-	2261	2	1	9	N	1					13
03	2697	X	2540	-0-	-157	-0-	2525	2	15	9	N	14					27
04	2610	X	2555	-0-	-55	-0-	2538	2	17	9	N	15					42
05	2697	X	2583	-0-	-114	-0-	2580	2	3	9	N	3					45

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

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

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	N	5	1	8			42
01	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	2			N	-0-					42
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	565	2	17	9	N	15	9	8			48
03	589	N	510	-0-	-79	-0-	500	2	10	9	N	9	2	8			55
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	N	3					58
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	N	5	3	8			60

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					23
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	16	2	30	9	N	27					50
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	2			N	-0-					50
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					50
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	172	2	14	9	N	13					63
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	397	2	32	9	N	29					92

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			13

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 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
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	578	2	15	9	N	14	1	8			53
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	2	2	8			53
02	644	N	411	-0-	-233	-0-	405	2	6	9	N	5					58
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	508	2	7	9	N	6					64
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	N	1					65
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	N	4					69

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
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1994	2	8	9	N	7					72
01	1829	N	1407	-0-	-422	-0-	1407	2			N	-0-					72
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2518	2	7	9	N	6					78
03	3100	N	3513	-0-	413	413	3502	2	11	9	N	10					88
04	3000	N	3723	-0-	723	1136	3721	2	2	9	N	2	2	8			88
05	3100	N	4447	-0-	1347	2483	4447	2			N	-0-					88

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
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1808	2	15	9	N	14					58
01	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	1352	2			N	-0-					58
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1847	2	7	9	N	6					64
03	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1706	2	3	9	N	3					67
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					67
05	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	1836	2			N	-0-					67

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
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					28
01	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					28
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					28
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					28
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					28
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					28

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
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	309	2	25	9	N	23	1	8			82
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	179	2	19	9	N	17	2	8			97
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	367	2	31	9	N	28					125
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	322	2	26	9	N	24	98	1	8	8	43
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	289	2	34	9	N	31	2	8			72
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	543	2	14	9	N	13					85

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
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					117
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	10					127
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					127
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					127
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					127
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1059	2	10	9	N	9					136

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
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	607	2	19	9	N	17	2	8			85
01	558	N	381	-0-	-177	-0-	368	2	13	9	N	12	2	8			95
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	481	2	11	9	N	10					105
03	620	N	562	-0-	-58	-0-	528	2	34	9	N	31	94	1	9	8	33
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	321	2	13	9	N	12	3	8			42
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1157	2	20	9	N	18	3	8			57

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	417	2	11	9	N	10					83
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					83
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	348	2	11	9	N	10					93
03	434	N	181	-0-	-253	-0-	177	2	4	9	N	4					97
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	256	2	11	9	N	10	7	8			100
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	329	2	4	9	N	4	2	8			102

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					22
01	2108	N	741	-0-	-1367	-0-	741	2			N	-0-					22
02	1904	N	1255	-0-	-649	-0-	1255	2			N	-0-					22
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					22
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					22
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					22

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2600	-0-	-1244	-0-	2523	2	77	9	N	70	120	1			117
01	4185	X	2337	-0-	-1848	-0-	2309	2	28	9	N	25					142
02	3780	X	2984	-0-	-796	-0-	2922	2	62	9	N	56					198
03	4185	X	2862	-0-	-1323	-0-	2788	2	74	9	N	67	193	1			72
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3171	2	78	9	N	71	1	8			142
05	3317	X	2695	-0-	-622	-0-	2662	2	33	9	N	30					172

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1628	-0-	-1317	-0-	1550	2	78	9	N	71					213
01	2728	X	1425	-0-	-1303	-0-	1389	2	36	9	N	33	186	1			60
02	2408	X	2249	-0-	-159	-0-	2148	2	101	9	N	92					152
03	2666	X	2033	-0-	-633	-0-	1977	2	56	9	N	51	179	1			24
04	2070	X	1647	-0-	-423	-0-	1621	2	26	9	N	24	1	8			47
05	2480	X	1946	-0-	-534	-0-	1874	2	72	9	N	65					112

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6337	2	86	9	N	78					203
01	5394	X	4211	-0-	-1183	-0-	4139	2	72	9	N	65	191	1			77
02	4872	X	4292	-0-	-580	-0-	4198	2	94	9	N	85					162
03	5394	X	5191	-0-	-203	-0-	5079	2	112	9	N	102	187	1			77
04	5220	X	4428	-0-	-792	-0-	4351	2	77	9	N	70					147
05	5394	X	4531	-0-	-863	-0-	4458	2	73	9	N	66	180	1			33

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
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					20
01	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	2152	2			N	-0-					20
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					20
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	13					33
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1647	2	19	9	N	17	4	1			67
*07	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	1059	2	9	9	N	8					75
*08	1643	X	1447	-0-	-196	-0-	1436	2	11	9	N	10	85	1			-0-
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*11	1410	N	933	-0-	-477	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*01	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*03	1116	N	852	-0-	-264	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

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
12	516	X	516	-0-	-0-	-0-	507	2	9	9	N	8					40
01	323	X	323	-0-	-0-	-0-	309	2	14	9	N	13					53
02	528	X	528	-0-	-0-	-0-	515	2	13	9	N	12					65
03	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					65
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					65
05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					65

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					10
01	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					10
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					10
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

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
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					35
01	558	N	218	-0-	-340	-0-	218	2			N	-0-					35
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	2			N	-0-					35
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					35
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					35
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					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
12	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					23
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					23
02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					23
03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					23
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					23
05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					23

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					374
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	192	1			227
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					357
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	189	1			219
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					265
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					344

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
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2219	2	3	9	N	3					23
01	2170	N	1716	-0-	-454	-0-	1716	2			N	-0-					23
02	1960	N	1329	-0-	-631	-0-	1329	2			N	-0-					23
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					23
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					23
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2207	2	4	9	N	4					27

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	64	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	215	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	87	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	70	1	260	2	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
12	11346	X	10537	-0-	-809	-0-	10459	2	78	9	N	71					148
01	10788	X	10175	-0-	-613	-0-	10105	2	70	9	N	64					212
02	9744	X	9544	-0-	-200	-0-	9450	2	94	9	N	85	187	1			110
03	10788	X	10726	-0-	-62	-0-	10361	2	365	9	N	332	365	1			77
04	10350	X	9936	-0-	-414	-0-	9806	2	130	9	N	118					195
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10478	2	149	9	N	135	160	1			170

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	19592	2	296	9	N	269	173	1			466
01	19680	X	19680	-0-	-0-	-0-	148	1	19224	2	N	280	190	1			556
							308	9									
02	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	26412	2	460	9	N	418	174	1			800
03	25850	X	25850	-0-	-0-	-0-	3695	1	21750	2	N	368	501	1			667
							405	9									
04	25012	X	25012	-0-	-0-	-0-	24758	2	254	9	N	231	516	1			382
05	25241	X	25241	-0-	-0-	-0-	24695	2	546	9	N	496	473	1			405

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
12	9548	X	9053	-0-	-495	-0-	9006	2	47	9	N	43					138
01	9486	X	8898	-0-	-588	-0-	8854	2	44	9	N	40					178
02	8512	X	8115	-0-	-397	-0-	7996	2	119	9	N	108	186	1			100
03	9362	X	9061	-0-	-301	-0-	8686	2	375	9	N	341	351	1			90
04	8880	X	8751	-0-	-129	-0-	8632	2	119	9	N	108	176	1			22
05	9052	X	8983	-0-	-69	-0-	1	1	8854	2	N	116					138
							128	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	227	1	200	2	N	-0-					52
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	247	1	145	2	N	-0-					52
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	228	1	135	2	N	-0-					52
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	232	1	167	2	N	33					85
							36	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	246	1	176	2	N	5					90
							6	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	91	1	344	2	N	-0-					90

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
12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5528	2	193	9	N	175					235
01	4433	X	3773	-0-	-660	-0-	3683	2	90	9	N	82	165	1			152
02	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	6877	2	149	9	N	135	180	1			107
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6199	2	117	9	N	106	130	1			83
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4502	2	141	9	N	128	4	8			207
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5034	2	120	9	N	109	148	1			168

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	641	1	2339	2	Y	171					417
							188	9									
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	541	1	2454	2	Y	6	192	1			231
							7	9									
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	638	1	2366	2	Y	178	192	1			217
							196	9									
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	1098	1	1971	2	Y	99	192	1			124
							109	9									
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	790	1	2336	2	Y	114					238
							125	9									
05	3534	X	3457	-0-	-77	-0-	707	1	2612	2	Y	125	184	1			179
							138	9									

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	3050	2	102	9	N	93	175	1			135
01	3534	X	3347	-0-	-187	-0-	3292	2	55	9	N	50					185
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3313	2	110	9	N	100	180	1			105
03	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	3108	2	91	9	N	83					188
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3369	2	83	9	N	75	159	1	6	8	98
05	3627	X	3017	-0-	-610	-0-	2949	2	68	9	N	62	78	1			82

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2380	2	55	9	N	50					272
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1879	2	29	9	N	26					298
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2341	2	74	9	N	67					365
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2391	2	55	9	N	50	193	1			222
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2015	2	36	9	N	33	2	8			253
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2147	2	45	9	N	41	194	1			100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	7971	2	63	9	N	57					152
01	7750	X	6440	-0-	-1310	-0-	6354	2	86	9	N	78					230
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7086	2	206	9	N	187	189	1			228
03	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9002	2	193	9	N	175	185	1			218
04	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7512	2	178	9	N	162	227	1	8	8	145
05	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7789	2	131	9	N	119	116	1			148

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5162	-0-	-170	-0-	5021	2	141	9	N	128	195	1			173
01	5425	X	4989	-0-	-436	-0-	4915	2	74	9	N	67					240
02	4900	X	4705	-0-	-195	-0-	4512	2	193	9	N	175	192	1			223
03	5208	X	5079	-0-	-129	-0-	4948	2	131	9	N	119					342
04	5010	X	2984	-0-	-2026	-0-	2927	2	57	9	N	52	194	1	8	8	192
05	5208	X	5090	-0-	-118	-0-	4948	2	142	9	N	129	192	1			129

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	2025	1	1786	2	N	36	192	1			33
							40	9									
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	2287	1	1342	2	N	-0-					33
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	2265	1	1335	2	N	238	193	1			78
							262	9									
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	2656	1	1910	2	N	-0-					78
04	3450	X	2013	-0-	-1437	-0-	1171	1	836	2	N	5					83
							6	9									
05	3565	X	208	-0-	-3357	-0-	44	1	164	2	N	-0-					83

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	5208	1	1967	2	N	131					159
							144	9									
01	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	5420	1	1593	2	N	115	193	1			81
							127	9									
02	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	5300	1	1580	2	N	86					167
							95	9									
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	5778	1	1892	2	N	92	192	1			67
							101	9									
04	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	5701	1	1866	2	N	44					111
							48	9									
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7397	1	113	2	N	48					159
							53	9									

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
12	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8332	1	175	9	N	159	193	1			316
01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	4884	1	2186	2	N	4					320
							4	9									
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	3539	1	2192	2	N	91	195	1			216
							100	9									
03	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9172	1	224	9	N	204	193	1			227
04	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8641	1	97	2	N	42					269
							46	9									
*05	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	8959	1	113	9	N	103					372

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	3812	1	2521	2	N	-0-					172
01	5890	X	5433	-0-	-457	-0-	3528	1	1689	2	N	196	193	1			175
							216	9									
02	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	4617	1	1970	2	N	138	191	1			122
							152	9									
03	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	4773	1	2328	2	N	126	181	1			67
							139	9									
04	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	4690	1	2231	2	N	122					189
							134	9									
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6637	1	156	2	N	118	176	1			131
							130	9									

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

12	6200	X	6054	-0-	-146	-0-	5933	2	121	9	N	110	189	1			198
01	5983	X	5524	-0-	-459	-0-	5485	2	39	9	N	35					233
02	5600	X	5325	-0-	-275	-0-	5167	2	158	9	N	144	192	1			185
03	6200	X	5833	-0-	-367	-0-	5712	2	121	9	N	110	185	1			110
04	6000	X	5863	-0-	-137	-0-	5747	2	116	9	N	105	7	8			208
05	6045	X	5979	-0-	-66	-0-	5811	2	168	9	N	153	196	1			165

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

12	6262	X	6177	-0-	-85	-0-	6056	2	121	9	N	110	180	1			80
01	6262	X	5995	-0-	-267	-0-	5888	2	107	9	N	97					177
02	5656	X	5411	-0-	-245	-0-	5267	2	144	9	N	131	196	1			112
03	6262	X	5824	-0-	-438	-0-	5746	2	78	9	N	71	83	1			100
04	6060	X	5781	-0-	-279	-0-	5669	2	112	9	N	102					202
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6377	2	154	9	N	140	177	1			165

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523

12	5332	X	4639	-0-	-693	-0-	4496	2	143	9	N	130	187	1			223
01	5177	X	3201	-0-	-1976	-0-	3110	2	91	9	N	83	193	1			113
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4497	2	145	9	N	132					245
03	4960	X	4693	-0-	-267	-0-	4603	2	90	9	N	82	199	1			128
04	4500	X	4211	-0-	-289	-0-	4036	2	175	9	N	159	198	1	2	8	87
05	5146	X	4149	-0-	-997	-0-	3994	2	155	9	N	141					228

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

12	7409	X	7239	-0-	-170	-0-	7099	2	140	9	N	127	5	8			235
01	7409	X	7124	-0-	-285	-0-	7071	2	53	9	N	48	193	1			90
02	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6836	2	149	9	N	135	179	1	23	8	23
03	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7341	2	154	9	N	140	5	8			158
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7180	2	124	9	N	113	134	1			137
05	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7648	2	72	9	N	65	90	1			112

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4927	2	187	9	N	170	190	1			157
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3475	2	135	9	N	123	190	1			90
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4292	2	138	9	N	125					215
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2410	2	124	9	N	113	315	1			13
04	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6423	2	179	9	N	163	4	8			172
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5214	2	224	9	N	204	189	1			187

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
12	T. A.		4668	-0-	4668	10164	998	1	3642	2	Y	25					139
							28	9									
01	T. A.		5346	-0-	5346	15510	958	1	4349	2	Y	35					174
							39	9									
02	T. A.		4813	-0-	4813	20323	996	1	3690	2	Y	115	191	1			98
							127	9									
03	25126	X	4803	-0-	-20323	-0-	1709	1	3069	2	Y	23					121
							25	9									
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	1159	1	3429	2	Y	130	194	1			57
							143	9									
05	5332	X	4749	-0-	-583	-0-	996	1	3678	2	Y	68					125
							75	9									

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
12	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	6915	1	6100	2	N	-0-					120
01	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	8054	1	4724	2	N	106	193	1			33
							117	9									
02	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	7957	1	4689	2	N	27					60
							30	9									
03	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	7733	1	5563	2	N	162					222
							178	9									
04	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	7284	1	5199	2	N	136	192	1			166
							150	9									
05	14043	X	12606	-0-	-1437	-0-	2618	1	9886	2	N	93	189	1			70
							102	9									

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
12	5208	X	3680	-0-	-1528	-0-	3506	2	174	9	N	158	181	1	4	8	165
01	5208	X	2193	-0-	-3015	-0-	2094	2	99	9	N	90	188	1			67
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5789	2	182	9	N	165	5	8			227
03	4929	X	4428	-0-	-501	-0-	4260	2	168	9	N	153	177	1	1	8	202
04	4680	X	4388	-0-	-292	-0-	4309	2	79	9	N	72	215	1			59
05	5208	X	4564	-0-	-644	-0-	4443	2	121	9	N	110					169

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
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	801	1	2922	2	Y	171	194	1			25
							188	9									
01	4526	X	3835	-0-	-691	-0-	658	1	2986	2	Y	174	194	1			5
							191	9									
02	4088	X	3480	-0-	-608	-0-	710	1	2629	2	Y	128					133
							141	9									
03	4526	X	3795	-0-	-731	-0-	1306	1	2344	2	Y	132	193	1			72
							145	9									
04	3960	X	3807	-0-	-153	-0-	914	1	2706	2	Y	170	192	1			50
							187	9									
05	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	793	1	2927	2	Y	127					177
							140	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
12	4154	X	1379	-0-	-2775	-0-	1338	2	41	9	N	37					101
01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8007	2	24	9	N	22	6	8			117
02	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9460	2	88	9	N	80	2	8			195
03	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	19367	2	100	9	N	91	180	1			106
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	81					187
05	4154	X	280	-0-	-3874	-0-	213	2	67	9	N	61	195	1			53

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	5322	1	2011	2	N	34					221
							37	9									
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	4484	1	1318	2	N	31	193	1			59
							34	9									
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	4580	1	1365	2	N	37					96
							41	9									
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	5083	1	1665	2	N	33					129
							36	9									
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	4905	1	1606	2	N	30					159
							33	9									
05	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6866	1	104	2	N	45					204
							50	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382

MO	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
12	18433	X	18433	-0-		-0-	-0-	10920	1	7179	2	N	304	26	8			376
								334	9									
01	17466	X	17466	-0-		-0-	-0-	11484	1	5718	2	N	240	356	1	132	8	128
								264	9									
02	18880	X	18880	-0-		-0-	-0-	10134	1	8473	2	N	248	170	1	33	8	173
								273	9									
03	17571	X	17571	-0-		-0-	-0-	11730	1	5648	2	N	175	176	1	9	8	163
								193	9									
04	23057	X	23057	-0-		-0-	-0-	14327	1	8469	2	N	237	170	1	3	8	227
								261	9									
05	19614	X	19614	-0-		-0-	-0-	18918	1	463	2	N	212	362	1	3	8	74
								233	9									

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121

MO	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
12	11871	X	11871	-0-		-0-	-0-	2951	1	8690	2	N	209	86	1	7	8	289
								230	9									
01	13727	X	13727	-0-		-0-	-0-	7387	1	6250	2	N	82					371
								90	9									
02	16597	X	16597	-0-		-0-	-0-	6783	1	9594	2	N	200	339	1			232
								220	9									
03	19485	X	19485	-0-		-0-	-0-	15168	1	4071	2	N	224	113	1			343
								246	9									
04	15656	X	15656	-0-		-0-	-0-	14505	1	923	2	N	207	342	1			208
								228	9									
05	15525	X	15525	-0-		-0-	-0-	15310	1	76	2	N	126					334
								139	9									

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

MO	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
12	10826	X	10826	-0-		-0-	-0-	10648	2	178	9	N	162					357
01	4860	X	4860	-0-		-0-	-0-	4754	2	106	9	N	96					453
02	10888	X	10888	-0-		-0-	-0-	10730	2	158	9	N	144	385	1			212
03	9179	X	9179	-0-		-0-	-0-	9019	2	160	9	N	145					357
04	8109	X	8109	-0-		-0-	-0-	7929	2	180	9	N	164	196	1	5	8	320
05	9203	X	9203	-0-		-0-	-0-	9095	2	108	9	N	98					418

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101

MO	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
12	2422	X	2422	-0-		-0-	-0-	2283	2	139	9	N	126					263
01	1226	X	1226	-0-		-0-	-0-	1149	2	77	9	N	70	191	1			142
02	2504	X	2504	-0-		-0-	-0-	2278	2	226	9	N	205					347
03	3178	X	3178	-0-		-0-	-0-	3042	2	136	9	N	124	166	1			305
04	2769	X	2769	-0-		-0-	-0-	2579	2	190	9	N	173	190	1	5	8	283
05	1388	X	1388	-0-		-0-	-0-	1228	2	160	9	N	145	85	1			343

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668

MO	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
12	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	7750	X	5617	-0-	-2133	-0-	5562	2	55	9	N	50	3	8			229
01	7750	X	7213	-0-	-537	-0-	7180	2	33	9	N	30	192	1			67
02	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10948	2	35	9	N	32	9	8			90
03	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9300	2	7	9	N	6	2	8			94
04	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	8542	2	507	9	N	461	357	1	6	8	192
05	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	18917	2	428	9	N	389	385	1	2	8	194

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	17719	1	1157	2	N	82	108	1	2	8	121
							90	9									
01	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	7024	1	1703	2	N	8					129
							9	9									
02	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	6288	1	3492	2	N	8	8	8			129
							9	9									
03	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	4866	1	5161	2	N	188	246	1	2	8	69
							207	9									
04	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	6279	1	7089	2	N	73	43	1			99
							80	9									
05	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	13725	1	534	2	N	63					162
							69	9									

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	52	2	107	9	N	97					212
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	58	192	1			78
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	262	2	123	9	N	112	167	1			23
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	260	2	110	9	N	100	83	1			40
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	502	2	117	9	N	106	1	8			145
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	688	2	108	9	N	98	185	1			58

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

12	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	3409	2	135	9	N	123	178	1			187
01	3906	X	3608	-0-	-298	-0-	3502	2	106	9	N	96	180	1			103
02	3528	X	3374	-0-	-154	-0-	3207	2	167	9	N	152	197	1			58
03	3906	X	3557	-0-	-349	-0-	3432	2	125	9	N	114					172
04	3510	X	3377	-0-	-133	-0-	3216	2	161	9	N	146	262	1	3	8	53
05	3751	X	3517	-0-	-234	-0-	3352	2	165	9	N	150					203

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9395	2	289	9	N	263	193	1	4	8	185
01	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	32	1	8460	2	N	176	92	1	5	8	264
							194	9									
02	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8254	2	279	9	N	254	353	1	20	8	145
03	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	74	1	8040	2	N	244	204	1	4	8	181
							268	9									
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	289	1	7112	2	N	161	238	1			104
							177	9									
05	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	16676	2	180	9	N	164	59	1			209

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2666	2	158	9	N	144					296
01	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	10970	2	91	9	N	83					379
02	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	15196	2	143	9	N	130	196	1			313
03	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14587	2	228	9	N	207	181	1			339
04	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14666	2	152	9	N	138	180	1	1	8	296
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4724	2	149	9	N	135	139	1			292

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
12	5735	X	1601	-0-	-4134	-0-	1207	2	394	9	N	358					528
01	5673	X	1133	-0-	-4540	-0-	1091	2	42	9	N	38	386	1			180
02	4844	X	3827	-0-	-1017	-0-	3703	2	124	9	N	113					293
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5342	2	113	9	N	103	191	1			205
04	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8002	2	294	9	N	267					472
05	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9413	2	107	9	N	97	387	1			182

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	1855	-0-	-1462	-0-	483	1	1350	2	N	20	42	1	1	8	48
							22	9									
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	16					64
02	3052	X	2955	-0-	-97	-0-	534	1	2395	2	N	24	55	1			33
							26	9									
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	1130	1	2726	2	N	18					51
							20	9									
04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	1382	1	3761	2	N	22	28	1			45
							24	9									
05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5456	1	320	2	N	21					66
							23	9									

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

12	9982	X	8970	-0-	-1012	-0-	8970	2			N	-0-					128
01	9796	X	6541	-0-	-3255	-0-	6460	2	81	9	N	74					202
02	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8605	2	62	9	N	56					258
03	9269	X	7706	-0-	-1563	-0-	7555	2	151	9	N	137					395
04	8970	X	7338	-0-	-1632	-0-	7320	2	18	9	N	16	191	1	2	8	218
05	9610	X	7666	-0-	-1944	-0-	7664	2	2	9	N	2					220

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	192	1			59
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	78	1			36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	98	1			43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					124
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					182
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	168	1			75

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1771	2	109	9	N	99	179	1	3	8	103
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1778	2	31	9	N	28					131
02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1805	2	130	9	N	118					249
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2076	2	91	9	N	83	189	1			143
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2212	2	88	9	N	80					223
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	142	2	85	9	N	77	194	1			106

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	4987	-0-	-1802	-0-	1081	1	3828	2	N	71	189	1	4	8	111
							78	9									
01	6789	X	4491	-0-	-2298	-0-	3534	1	939	2	N	16					127
							18	9									
02	4732	X	4144	-0-	-588	-0-	726	1	3243	2	N	159	160	1			126
							175	9									
03	4991	X	4274	-0-	-717	-0-	1002	1	3272	2	N	-0-					126
04	4830	X	4389	-0-	-441	-0-	1173	1	3148	2	N	62					188
							68	9									
05	4991	X	4473	-0-	-518	-0-	4208	1	226	2	N	35	183	1			40
							39	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4261	2	155	9	N	141	185	1	4	8	189
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3615	2	118	9	N	107	118	1	13	8	165
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4315	2	219	9	N	199	263	1	38	8	63
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3835	2	182	9	N	165	7	8			221
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3512	2	116	9	N	105	187	1			139
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1468	1	240	2	N	103	147	1	4	8	91
							113	9									

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5762	2	180	9	N	164	188	1	3	8	258
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4289	2	157	9	N	143	194	1			207
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6212	2	232	9	N	211	172	1	9	8	237
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5767	2	129	9	N	117	170	1	6	8	178
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5400	2	142	9	N	129	192	1	4	8	111
05	2790	X	552	-0-	-2238	-0-	389	2	163	9	N	148	1	8			258

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3462	2	92	9	N	84	189	1			140
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3388	2	64	9	N	58					198
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4068	2	130	9	N	118	181	1			135
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3672	2	86	9	N	78	183	1			30
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3786	2	79	9	N	72	2	8			100
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3504	2	64	9	N	58					158

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4231	-0-	-1070	-0-	4192	2	39	9	N	35					130
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6616	2	162	9	N	147					277
02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6292	2	57	9	N	52	199	1			130
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5837	2	153	9	N	139					269
04	5670	X	5018	-0-	-652	-0-	4900	2	118	9	N	107	190	1	1	8	185
05	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6195	2	97	9	N	88	177	1			96

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6674	2	171	9	N	155	186	1	2	8	87
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4292	2	12	9	N	11	11	8			87
02	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7648	2	116	9	N	105	2	8			190
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7475	2	43	9	N	39	19	8			210
04	6210	X	5824	-0-	-386	-0-	11	1	5503	2	N	282	196	1	23	8	273
							310	9									
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	1420	1	5299	2	N	105	5	8			373
							116	9									

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	9032	-0-	-764	-0-	9032	2			N	-0-					82
01	9796	X	7695	-0-	-2101	-0-	7689	2	6	9	N	5	5	8			82
02	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9462	2	20	9	N	18	18	8			82
03	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9837	2	19	9	N	17	17	8			82
04	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9426	2	64	9	N	58	11	8			129
05	10509	X	9930	-0-	-579	-0-	9830	2	100	9	N	91	11	8			209

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9987	-0-	-243	-0-	9954	2	33	9	N	30	187	1			43
01	10323	X	10054	-0-	-269	-0-	9731	2	323	9	N	294	182	1			155
02	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9251	2	275	9	N	250	182	1			223
03	10323	X	9951	-0-	-372	-0-	9776	2	175	9	N	159					382
04	9990	X	9894	-0-	-96	-0-	9640	2	254	9	N	231	195	1			418
05	10540	X	10119	-0-	-421	-0-	10110	2	9	9	N	8	186	1			240

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	165	1	3978	2	N	84	189	1			154
							92	9									
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	52	1	4859	2	N	53					207
							58	9									
02	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	48	1	5265	2	N	62					269
							68	9									
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	73	1	4464	2	N	68					337
							75	9									
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	132	1	4320	2	N	141	362	1	4	8	112
							155	9									
05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5644	2	77	9	N	70					182

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	12966	2	130	9	N	118	6	8			361
01	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	68	1	11594	2	N	44	331	1			74
							48	9									
02	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12834	2	55	9	N	50					124
03	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	204	1	10785	2	N	101					225
							111	9									
04	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	750	1	10520	2	N	130					355
							143	9									
05	23693	X	23693	-0-	-0-	-0-	23531	2	162	9	N	147	194	1			308

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

12	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	92	1	4747	2	N	133					275
							146	9									
01	595	X	595	-0-	-0-	-0-	531	2	64	9	N	58	186	1			147
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126					273
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4114	2	53	9	N	48	179	1			142
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	458	1	1806	2	N	99	189	1			52
							109	9									
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	367	1	2203	2	N	103					155
							113	9									

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	113	1	6073	2	N	130					265
							143	9									
01	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9723	2	73	9	N	66	188	1			143
02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	2242	1	8640	2	N	164	199	1			108
							180	9									
03	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7272	2	77	9	N	70					178
04	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	984	1	6815	2	N	132	180	1			130
							145	9									
05	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	767	1	7260	2	N	108					238
							119	9									

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	799	1	5368	2	N	68	2	8			233
							75	9									
01	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	1490	1	6299	2	N	47	174	1	4	8	102
							52	9									
02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	902	1	6971	2	N	46					148
							51	9									
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	517	1	6084	2	N	169	257	1			60
							186	9									
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	292	1	4676	2	N	49	16	8			93
							54	9									
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	177	1	5556	2	N	98	23	8			168
							108	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6269	2	95	9	N	86	194	1			62
01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6442	2	72	9	N	65					127
02	5348	X	5321	-0-	-27	-0-	5219	2	102	9	N	93					220
03	6355	X	5995	-0-	-360	-0-	5870	2	125	9	N	114	184	1			150
04	6300	X	5199	-0-	-1101	-0-	5126	2	73	9	N	66					216
05	6510	X	5606	-0-	-904	-0-	5523	2	83	9	N	75	98	1			193

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	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
12	24680	X	24680	-0-	-0-	-0-	225	1	23881	2	N	522	752	1			433
							574	9									
01	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	1233	1	21477	2	N	328	193	1			568
							361	9									
02	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	19162	2	472	9	N	429	547	1			450
03	23755	X	23755	-0-	-0-	-0-	23260	2	495	9	N	450	570	1			330
04	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	22527	2	524	9	N	476	367	1	19	8	420
05	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	22226	2	464	9	N	422	562	1			280

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
12	5394	X	5145	-0-	-249	-0-	5042	2	103	9	N	94	179	1			58
01	5208	X	5204	-0-	-4	-0-	5079	2	125	9	N	114	24	8			148
02	5152	X	4672	-0-	-480	-0-	4570	2	102	9	N	93	184	1			57
03	5704	X	4753	-0-	-951	-0-	4658	2	95	9	N	86	88	1			55
04	5520	X	4816	-0-	-704	-0-	4715	2	101	9	N	92					147
05	5208	X	4934	-0-	-274	-0-	4818	2	116	9	N	105					252

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1653	2	13	9	N	12					72
01	2015	N	1534	-0-	-481	-0-	1531	2	3	9	N	3					75
02	1372	N	1166	-0-	-206	-0-	1147	2	19	9	N	17					92
03	1674	N	1035	-0-	-639	-0-	982	2	53	9	N	48					140
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1564	2	55	9	N	50	168	1			22
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1579	2	6	9	N	5					27

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	5611	X	5152	-0-	-459	-0-	5011	2	141	9	N	128					205
01	5704	X	4719	-0-	-985	-0-	4661	2	58	9	N	53	188	1			70
02	5152	X	4835	-0-	-317	-0-	4668	2	167	9	N	152					222
03	5704	X	5600	-0-	-104	-0-	5486	2	114	9	N	104	191	1			135
04	5520	X	5339	-0-	-181	-0-	5233	2	106	9	N	96	1	8			230
05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5487	2	129	9	N	117	189	1			158

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
12	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7869	2	91	9	N	83	164	1			112
01	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	39	1	6712	2	N	50					162
							55	9									
02	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7341	2	124	9	N	113	194	1	17	8	64
03	7967	X	7056	-0-	-911	-0-	129	1	6816	2	N	101	3	8			162
							111	9									
04	7710	X	6758	-0-	-952	-0-	445	1	6245	2	N	62	162	1	23	8	39
							68	9									
05	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13646	2	85	9	N	77	18	8			98

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
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	108	2	8	9	N	7					30
01	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					30
02	224	N	124	-0-	-100	-0-	124	2			N	-0-					30
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					30
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					30
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	35	2	8	9	N	7					37

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	3255	X	3182	-0-	-73	-0-	3121	2	61	9	N	55					273
01	3255	X	2154	-0-	-1101	-0-	2079	2	75	9	N	68	193	1			148
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3512	2	119	9	N	108	177	1			79
03	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	2474	2	117	9	N	106					185
04	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	2892	2	87	9	N	79	175	1	6	8	83
05	3999	X	3377	-0-	-622	-0-	3261	2	116	9	N	105					188

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
12	5487	X	5372	-0-	-115	-0-	5256	2	116	9	N	105	8	8			157
01	5890	X	4732	-0-	-1158	-0-	4624	2	108	9	N	98	28	8			227
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6125	2	143	9	N	130	189	1	23	8	145
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	6939	2	138	9	N	125	198	1	37	8	35
04	5190	X	5094	-0-	-96	-0-	4951	2	143	9	N	130	60	1	48	8	57
05	6944	X	5203	-0-	-1741	-0-	5087	2	116	9	N	105	15	8			147

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
12	9734	X	9128	-0-	-606	-0-	8968	2	160	9	N	145					313
01	9734	X	7635	-0-	-2099	-0-	44	1	7489	2	N	93	359	1			47
							102	9									
02	8568	X	7255	-0-	-1313	-0-	7146	2	109	9	N	99					146
03	9114	X	8187	-0-	-927	-0-	152	1	8034	2	N	1	96	1	1	8	50
							1	9									
04	8820	X	7764	-0-	-1056	-0-	516	1	7245	2	N	3					53
							3	9									
05	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16272	2			N	-0-					53

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
12	7099	X	6631	-0-	-468	-0-	6525	2	106	9	N	96	190	1	5	8	156
01	6944	X	5973	-0-	-971	-0-	5896	2	77	9	N	70	15	8			211
02	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6355	2	99	9	N	90	21	8			280
03	6944	X	6839	-0-	-105	-0-	6692	2	147	9	N	134	189	1	19	8	206
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6510	2	70	9	N	64	91	1	23	8	156
05	7161	X	6864	-0-	-297	-0-	6754	2	110	9	N	100	185	1	16	8	55

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
12	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	5944	2	134	9	N	122	182	1			162
01	5704	X	4482	-0-	-1222	-0-	4424	2	58	9	N	53					215
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					N	139	190	1			164
03	5704	X	5431	-0-	-273	-0-	5109	2	322	9	N	293	209	1			248
04	5520	X	5396	-0-	-124	-0-	5269	2	127	9	N	115	8	8			355
05	5704	X	5602	-0-	-102	-0-	5545	2	57	9	N	52	179	1			228

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
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

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
12	25546	X	25546	-0-	-0-	-0-	25092	2	454	9	N	413	387	1	6	8	223
01	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	73	1	19145	2	N	208	101	1			330
							229	9									
02	24962	X	24962	-0-	-0-	-0-	24519	2	443	9	N	403	354	1	24	8	355
03	22337	X	22337	-0-	-0-	-0-	201	1	21672	2	N	422	480	1	10	8	287
							464	9									
04	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	841	1	20693	2	N	288	281	1	4	8	290
							317	9									
05	42414	X	42414	-0-	-0-	-0-	42120	2	294	9	N	267	331	1	1	8	225

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	15314	X	12443	-0-	-2871	-0-	355	1	11930	2	N	144	184	1			10
							158	9									
01	15314	X	13120	-0-	-2194	-0-	12896	2	224	9	N	204	182	1			32
02	13832	X	12145	-0-	-1687	-0-	11950	2	195	9	N	177	187	1			22
03	15314	X	13313	-0-	-2001	-0-	13047	2	266	9	N	242	231	1			33
04	13170	X	12944	-0-	-226	-0-	12722	2	222	9	N	202	97	1			138
05	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13247	2	227	9	N	206	187	1			157

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
12	2976	X	2585	-0-	-391	-0-	2526	2	59	9	N	54	8	8			88
01	2883	X	1656	-0-	-1227	-0-	1615	2	41	9	N	37	17	8			108
02	2576	X	1501	-0-	-1075	-0-	1440	2	61	9	N	55	97	1	21	8	45
03	2759	X	1073	-0-	-1686	-0-	987	2	86	9	N	78	21	8			102
04	2520	X	764	-0-	-1756	-0-	717	2	47	9	N	43	94	1	26	8	25
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	45	25	8			45

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
12	5301	X	1824	-0-	-3477	-0-	4	1	1735	2	N	77					237
							85	9									
01	5301	X	2582	-0-	-2719	-0-	61	1	2449	2	N	65	199	1			103
							72	9									
02	4788	X	4752	-0-	-36	-0-	727	1	3868	2	N	143	174	1			72
							157	9									
03	5301	X	4419	-0-	-882	-0-	4177	2	242	9	N	220	194	1			98
04	5130	X	4360	-0-	-770	-0-	142	1	4065	2	N	139	166	1	9	8	62
							153	9									
05	5270	X	4160	-0-	-1110	-0-	118	1	3885	2	N	143					205
							157	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4309	X	3974	-0-	-335	-0-	3806	2	168	9	N	153	195	1			128
01	4247	X	2896	-0-	-1351	-0-	2769	2	127	9	N	115	193	1			50
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4168	2	156	9	N	142					192
03	4030	X	2550	-0-	-1480	-0-	2436	2	114	9	N	104	171	1			125
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3715	2	162	9	N	147	194	1	6	8	72
05	4774	X	4075	-0-	-699	-0-	3897	2	178	9	N	162	195	1			39

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

12	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	2578	1	7200	2	N	152	134	1	7	8	173
							167	9									
01	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	3007	1	7577	2	N	114	193	1	11	8	83
							125	9									
02	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	1927	1	8640	2	N	216	135	1	29	8	135
							238	9									
03	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	2964	1	7154	2	N	145	193	1	5	8	82
							160	9									
04	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	2574	1	7009	2	N	121	166	1			37
							133	9									
05	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9306	1	546	2	N	120					157
							132	9									

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	206	1	7	8	93
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	119	1	19	8	97
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	115	1	39	8	90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	175	1	7	8	243
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					285
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	106	1			310

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457

12	13206	X	12436	-0-	-770	-0-	1010	1	11315	2	N	101					143
							111	9									
01	13206	X	9905	-0-	-3301	-0-	742	1	9097	2	N	60					203
							66	9									
02	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	2327	1	11510	2	N	225	378	1			50
							248	9									
03	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	1600	1	11636	2	N	55					105
							61	9									
04	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	999	1	12245	2	N	88	21	8			172
							97	9									
05	14105	X	13498	-0-	-607	-0-	792	1	12705	2	N	1	84	1			89
							1	9									

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588

12	12090	X	10874	-0-	-1216	-0-	10786	2	88	9	N	80					325
01	12090	X	10305	-0-	-1785	-0-	10183	2	122	9	N	111	193	1			243
02	9968	X	8154	-0-	-1814	-0-	8144	2	10	9	N	9					252
03	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11263	2	72	9	N	65					317
04	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10657	2	103	9	N	94	194	1			217
05	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11353	2	61	9	N	55	194	1			78

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347

12	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10457	2	127	9	N	115					258
01	11439	X	9787	-0-	-1652	-0-	9635	2	152	9	N	138	193	1			203
02	10332	X	9453	-0-	-879	-0-	9408	2	45	9	N	41	191	1			53
03	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11374	2	219	9	N	199					252
04	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	10888	2	132	9	N	120	194	1			178
05	10571	X	10392	-0-	-179	-0-	10292	2	100	9	N	91	194	1			75

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706

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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14756	X	14040	-0-	-716	-0-	13746	2	294	9	N	267	187	1	4	8	203
01	14570	X	11906	-0-	-2664	-0-	11702	2	204	9	N	185	315	1	20	8	53
02	12964	X	12433	-0-	-531	-0-	12218	2	215	9	N	195	5	8			243
03	14353	X	13377	-0-	-976	-0-	13087	2	290	9	N	264	373	1	16	8	118
04	13890	X	13004	-0-	-886	-0-	12767	2	237	9	N	215	192	1	21	8	120
05	14043	X	13299	-0-	-744	-0-	1	1	13074	2	N	204	176	1	5	8	143
							224	9									

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	16636	-0-	-724	-0-	16373	2	263	9	N	239	192	1	5	8	187
01	17050	X	15997	-0-	-1053	-0-	15917	2	80	9	N	73	163	1	14	8	83
02	15400	X	14000	-0-	-1400	-0-	13598	2	402	9	N	365	93	1	20	8	335
03	16864	X	16259	-0-	-605	-0-	16029	2	230	9	N	209	374	1	17	8	153
04	16230	X	15453	-0-	-777	-0-	15234	2	219	9	N	199	175	1	20	8	157
05	16647	X	15918	-0-	-729	-0-	15689	2	229	9	N	208	184	1	12	8	169

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	193	1			160
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4281	2	97	9	N	88	193	1			55
02	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5208	2	162	9	N	147					202
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4774	2	157	9	N	143	177	1			168
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4198	2	133	9	N	121	192	1			97
05	5952	X	414	-0-	-5538	-0-	303	2	111	9	N	101					198

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	6814	-0-	-2455	-0-	91	1	6609	2	N	104	199	1			43
							114	9									
01	9145	X	5606	-0-	-3539	-0-	339	1	5206	2	N	55	4	8			94
							61	9									
02	7952	X	5067	-0-	-2885	-0-	1318	1	3625	2	N	113					207
							124	9									
03	7967	X	5587	-0-	-2380	-0-	4298	1	1193	2	N	87	171	1			123
							96	9									
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	6032	1	1897	2	N	102	142	1			83
							112	9									
05	6820	X	6677	-0-	-143	-0-	5583	1	1002	2	N	84					167
							92	9									

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	6701	-0-	-2847	-0-	89	1	6457	2	N	141	192	1	1	8	143
							155	9									
01	9362	X	6633	-0-	-2729	-0-	404	1	6209	2	N	18	3	8			158
							20	9									
02	8064	X	7168	-0-	-896	-0-	1871	1	5144	2	N	139	186	1	9	8	102
							153	9									
03	8742	X	5767	-0-	-2975	-0-	4414	1	1226	2	N	115	2	8			215
							127	9									
04	8460	X	9	-0-	-8451	-0-	5	1	2	2	N	2	55	1			162
							2	9									
05	7936	X	4460	-0-	-3476	-0-	3744	1	672	2	N	40					202
							44	9									

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
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-

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457

12	13950	X	10209	-0-	-3741	-0-	9850	2	359	9	N	326	183	1	8	8	215
01	13950	X	7150	-0-	-6800	-0-	6867	2	283	9	N	257	437	1			35
02	9408	X	5973	-0-	-3435	-0-	5408	2	565	9	N	514	351	1			198
03	10199	X	8351	-0-	-1848	-0-	8175	2	176	9	N	160	193	1			165
04	9870	X	7998	-0-	-1872	-0-	7677	2	321	9	N	292	389	1			68
05	10199	X	932	-0-	-9267	-0-	566	2	366	9	N	333	184	1			217

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492

12	11780	X	10365	-0-	-1415	-0-	10190	2	175	9	N	159	1	8			258
01	11780	X	7142	-0-	-4638	-0-	41	1	6960	2	N	128	264	1	7	8	115
							141	9									
02	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9585	2	157	9	N	143	78	1	10	8	170
03	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	189	1	10022	2	N	156	248	1	10	8	68
							172	9									
04	10020	X	9718	-0-	-302	-0-	639	1	8973	2	N	96	16	8			148
							106	9									
05	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	18955	2	74	9	N	67	89	1	4	8	122

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	N	-0-					7
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	186	1	478	2	N	-0-					7
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	252	1	568	2	N	-0-					7
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	331	1	627	2	N	-0-					7
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	344	1	621	2	N	-0-					7
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	347	1	682	2	N	-0-					7

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487

12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	507	1	5683	2	N	320	386	1			62
							352	9									
01	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	462	1	5663	2	N	169	193	1			38
							186	9									
02	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	1236	1	6117	2	N	540	388	1			190
							594	9									
03	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	1021	1	7423	2	N	220	378	1			32
							242	9									
04	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	475	1	5824	2	N	583	581	1	7	8	27
							641	9									
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	420	1	6736	2	N	370	302	1			95
							407	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3489	-0-	-634	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3605	-0-	-518	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	2796	-0-	-816	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3756	-0-	-243	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3474	-0-	-216	-0-	5	1	3469	2	Y	-0-					-0-
*05	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	3534	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2320	-0-	-749	-0-	2320	2			N	-0-					9
01	3069	X	2103	-0-	-966	-0-	2103	2			N	-0-					9
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					9
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					9
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					9
05	3069	N	2927	-0-	-142	-0-	2927	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

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

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

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

MUSTANG FUEL CORPORATION 596921
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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
12	9641	X	9105	-0-	-536	-0-	9084	2	21	9	N	19					82
01	9548	X	6567	-0-	-2981	-0-	6560	2	7	9	N	6					88
02	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9753	2	3	9	N	3					91
03	9145	X	9129	-0-	-16	-0-	9128	2	1	9	N	1					92
04	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9315	2	4	9	N	4					96
05	10416	X	9755	-0-	-661	-0-	9747	2	8	9	N	7					103

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	519	1	859	2	N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

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

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5598	R	5598	-0-	-0-	-0-	549	1	5049	2	N	-0-					124
01	5146	#	5021	-0-	-125	-0-	432	1	4589	2	N	-0-					124
02	4690	R	4690	-0-	-0-	-0-	403	1	4287	2	N	-0-					124
03	5611	#	5012	-0-	-599	-0-	595	1	4417	2	N	-0-					124
04	5430	#	4942	-0-	-488	-0-	576	1	4366	2	N	-0-					124
05	5611	#	5237	-0-	-374	-0-	595	1	4642	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	619	-0-	-1	-0-	59	1	560	2	N	-0-					-0-
01	620	N	301	-0-	-319	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	48	1	612	2	N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	62	1	445	2	N	-0-					-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	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
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9147

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
*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

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	1519	N	1392	-0-	-127 B	-0-	1391	2	1	9	N	1					203
01	1426	N	1088	-0-	-338 B	-0-	1082	2	6	9	N	5					208
02	1204	N	1112	-0-	-92 B	-0-	1098	2	14	9	N	13					221
03	1395	N	1178	-0-	-217 B	-0-	1175	2	3	9	N	3					224
04	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1162	2	29	9	N	26	177	1			73
05	1240	N	1232	-0-	-8 B	-0-	1224	2	8	9	N	7					80

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
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878

12	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
01	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	618	-0-	-614 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	976	-0-	-1225 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*04	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*05	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

12	775	N	691	-0-	-84 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	644	N	589	-0-	-55 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*04	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	651	N	429	-0-	-222 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

12	1116	N	1099	-0-	-17 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	733	-0-	-275 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	859	-0-	-226 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	806	N	764	-0-	-42 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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
12	310	N	279	-0-	-31	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	242	-0-	-37	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	B	-0-	221	3			N	-0-					-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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	1054	N	1045	-0-	-9	B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	868	N	143	-0-	-725	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	496	-0-	-558	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	3			N	-0-					-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
12	1085	N	1011	-0-	-74	B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	984	-0-	-39	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	B	-0-					N	-0-					-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
12	558	N	682	-0-	124	B	-21823	682	3			N	-0-					-0-
01	0	N	721	-0-	721	B	-21102	721	3			N	-0-					-0-
02	672	N	610	-0-	-62	B	-21102	610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -21102																		
03	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*04	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	682	N	438	-0-	-244	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-

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
12	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	980	N	848	-0-	-132	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	890	-0-	-133	B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*04	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	930	N	579	-0-	-351	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	401	-0-	-932 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*04	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	677	-0-	-718 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-

HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

SPIVEY WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1089	-0-	-151 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*04	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1015	-0-	-101 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	980	N	386	-0-	-594 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	652	-0-	-526 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2318	-0-	-7 B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	289	-0-	-1195 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	808	-0-	-1517 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1971	-0-	-101 B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2118	-0-	-145 B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*04	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1487	-0-	-683 B	-0-	1487	3			N	-0-					-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
12	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1401	-0-	-27	B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1540	-0-	-41	B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1518	-0-	-32	B	-0-	1518	3			N	-0-					-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
12	2663	N	2663	-0-	-0-	B	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2630	-0-	-36	B	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2366	-0-	-42	B	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2666	N	2520	-0-	-146	B	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2432	-0-	-118	B	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2487	-0-	-148	B	-0-	2487	2			N	-0-					-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
12	837	N	612	-0-	-225	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	806	N	628	-0-	-178	B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	651	N	539	-0-	-112	B	-0-	539	2			N	-0-					-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
12	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	B	-0-	276	2			N	-0-					-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
12	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	775	N	761	-0-	-14	B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	899	N	849	-0-	-50	B	-0-	849	2			N	-0-					-0-

JIAHE ENERGY, LLC 100279
SLOAN GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 138746 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	180					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	180					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	180					N	NO RPT					-0-
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-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
JIAHE ENERGY, LLC //CONT.// 100279
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	172					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	172					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	172					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
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
12	3317	N	3183	-0-	-134 B	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
01	3255	N	3139	-0-	-116 B	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
02	3322	N	3322	-0-	-0- B	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4076	N	4076	-0-	-0- B	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
04	3043	N	3043	-0-	-0- B	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	558	N	448	-0-	-110 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	651	N	561	-0-	-90 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	7	-0-	7 B	7	7	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	7					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	952	N	778	-0-	-174 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	705	-0-	-256 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	840	N	433	-0-	-407 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	733	-0-	-11 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	646	-0-	-98 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	690	N	552	-0-	-138 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1137	-0-	-10 B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1135	-0-	-12 B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1024	-0-	-12 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1096	-0-	-51 B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1052	-0-	-58 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	744	N	735	-0-	-9 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	775	N	640	-0-	-135 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	731	-0-	-13 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1003	-0-	-20 B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	872	-0-	-182 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	896	N	854	-0-	-42 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	962	-0-	-30 B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	840	N	701	-0-	-139 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	642	-0-	-40 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	616	N	582	-0-	-34 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	620	N	563	-0-	-57 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	682	N	561	-0-	-121 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	560	N	498	-0-	-62 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			545	-0-	545 B	545	545	2			N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	545					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	545					N	NO RPT					-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
12	1116	N	991	-0-	-125 B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	979	-0-	-137 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	952	N	853	-0-	-99 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	739	-0-	-253 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	960	N	943	-0-	-17 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	896	N	874	-0-	-22 B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	752	-0-	-240 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	830	-0-	-220 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2418	N	2291	-0-	-127 B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
01	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2010	-0-	-90 B	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1873	-0-	-421 B	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2261	-0-	-199 B	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
01	899	N	681	-0-	-218 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	812	N	620	-0-	-192 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	562	-0-	-337 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1953	N	1846	-0-	-107 B	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1817	-0-	-105 B	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1622	-0-	-86 B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1505	-0-	-355 B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1760	-0-	-10 B	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	558	1	1181	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1543	-0-	-844 B	-0-	485	1	1058	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1457	-0-	-195 B	-0-	480	1	977	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1332	-0-	-404 B	-0-	435	1	897	2	N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	475	1	1721	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1218	-0-	-270 B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1700	-0-	-92 B	-0-	480	1	1220	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	458	1	1081	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1167	-0-	-3 B	-0-	470	1	697	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1488	N	1120	-0-	-368 B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	733	-0-	-476 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1008	-0-	-112 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	937	-0-	-179 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	N	2893	-0-	-269	B	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
01	4071	N	4071	-0-	-0-	B	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
02	3816	N	3816	-0-	-0-	B	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3466	N	3466	-0-	-0-	B	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	3930	N	2985	-0-	-945	B	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
05	4216	N	NO RPT	-0-	-4216	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2582	-0-	-208	B	-0-	998	1	1584	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2380	-0-	-379	B	-0-	928	1	1452	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2042	-0-	-450	B	-0-	763	1	1279	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2573	N	2007	-0-	-566	B	-0-	842	1	1165	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2206	-0-	-104	B	-0-	875	1	1331	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	184	-0-	-64	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	210	N	148	-0-	-62	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CALVIRD A WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4535	N	4535	-0-	-0-	B	-0-	842	1	3693	2	N	-0-					-0-
01	4396	N	4396	-0-	-0-	B	-0-	813	1	3583	2	N	-0-					-0-
02	4312	N	3803	-0-	-509	B	-0-	644	1	3159	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4526	N	3716	-0-	-810	B	-0-	691	1	3025	2	N	-0-					-0-
04	4260	N	3481	-0-	-779	B	-0-	756	1	2725	2	N	-0-					-0-
05	4216	N	NO RPT	-0-	-4216	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	98	-0-	-57	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2752	N	2752	-0-	-0-	B	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
01	3038	N	2339	-0-	-699	B	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2481	-0-	-179	B	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2759	N	2349	-0-	-410	B	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
04	2555	N	2555	-0-	-0-	B	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	930	N	881	-0-	-49	B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	868	N	716	-0-	-152	B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1581	N	1361	-0-	-220 B	-0-	396	1	965	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	902	-0-	-493 B	-0-	242	1	660	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1188	-0-	-72 B	-0-	304	1	884	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1364	N	1076	-0-	-288 B	-0-	297	1	779	2	N	-0-			-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	315	1	914	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2850	N	2733	-0-	-117 B	-0-	702	1	2031	2	N	-0-			-0-
01	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	790	1	1780	2	N	-0-			-0-
02	2912	#	1850	-0-	-1062 B	-1062	588	1	1262	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1062															
03	3224	#	2520	-0-	-704 B	-1766	728	1	1792	2	N	-0-			-0-
04	3120	#	2604	-0-	-516 B	-2282	700	1	1904	2	N	-0-			-0-
05	3224	#	NO RPT	-0-	-3224 B	-5506					N	NO RPT			-0-

SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1860	N	860	-0-	-1000 B	-0-	860	2			N	-0-			-0-
01	961	N	876	-0-	-85 B	-0-	876	2			N	-0-			-0-
02	728	N	608	-0-	-120 B	-0-	608	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	868	N	731	-0-	-137 B	-0-	731	2			N	-0-			-0-
04	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-			-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOUN A WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3475	R	2840	-0-	-635 B	-0-	247	1	2593	2	N	-0-					-0-
01	3844	#	3055	-0-	-789 B	-789	250	1	2805	2	N	-0-					-0-
02	3472	#	3095	-0-	-377 B	-1166	260	1	2835	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1166																	
03	3844	#	3086	-0-	-758 B	-1924	259	1	2827	2	N	-0-					-0-
04	3720	#	2998	-0-	-722 B	-2646	257	1	2741	2	N	-0-					-0-
05	3844	#	NO RPT	-0-	-3844 B	-6490					N	NO RPT					-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
12	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1431	-0-	-26 B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1229	-0-	-171 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1150	-0-	-276 B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1199	-0-	-181 B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	899	N	680	-0-	-219 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	899	N	633	-0-	-266 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	693	1	423	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	255	1	704	2	N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	263	1	747	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	1709	-0-	-1112 B	-0-	510	1	1199	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	1913	-0-	-815 B	-0-	617	1	1296	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	1967	-0-	-497 B	-0-	702	1	1265	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	700	1	1457	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1678	-0-	-182 B	-0-	700	1	978	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	899	N	798	-0-	-101 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	812	N	768	-0-	-44 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	839	-0-	-60 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	691	-0-	-239 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	775	N	645	-0-	-130 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2980	-0-	283 B	-430	2980	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2855	-0-	3 B	-427	2855	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2077	-0-	-611 B	-427	2077	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -427																	
03	2976	N	2225	-0-	-751 B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2557	-0-	-203 B	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2469	-0-	-352 B	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2401	-0-	-389 B	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2201	-0-	-123 B	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2453	-0-	-27 B	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	390	-0-	-199 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1429	-0-	-28 B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1312	-0-	-32 B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1218	-0-	-270 B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1116	N	1004	-0-	-112 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	685	-0-	-369 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	924	N	825	-0-	-99 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	709	-0-	-283 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	15	-0-	-78 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	N	169	-0-	-2993 B	-0-	169	1			N	-0-					-0-
01	3069	N	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1859	-0-	-32 B	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1792	-0-	-68 B	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1550	N	1539	-0-	-11 B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1544	-0-	-6 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1379	-0-	-21 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1515	-0-	-35 B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	577	2			N	-0-					130
01	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2			N	-0-					130
02	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	571	2			N	-0-					130
04	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					130
05	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					130

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
12	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1029	-0-	-25 B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	980	N	643	-0-	-337 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	680	-0-	-405 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	990	N	909	-0-	-81 B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	735	-0-	-133 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	806	N	747	-0-	-59 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	720	N	703	-0-	-17 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	N	-0-	-0-	-3131 B	-0-					N	-0-					-0-
01	3162	N	-0-	-0-	-3162 B	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	768	-0-	-38 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	806	N	740	-0-	-66 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	700	N	668	-0-	-32 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	719	-0-	-56 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	720	N	685	-0-	-35 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	403	N	295	-0-	-108 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	961	N	919	-0-	-42 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	961	N	881	-0-	-80 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2026	-0-	-74 B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2074	-0-	-189 B	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2187	-0-	-3 B	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	3224	N	3218	-0-	-6 B	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
01	3255	N	3190	-0-	-65 B	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
02	2912	N	2877	-0-	-35 B	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3224	N	2884	-0-	-340 B	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	3090	N	3048	-0-	-42 B	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
05	3193	N	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	837	N	555	-0-	-282 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	756	N	626	-0-	-130 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	775	-0-	-62 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	372	N	323	-0-	-49 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2219	-0-	-44 B	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2006	-0-	-38 B	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2081	-0-	-79 B	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1698	-0-	-100 B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1480	-0-	-380 B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1154	-0-	-498 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1378	-0-	-327 B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1277	-0-	-56 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1145	-0-	-87 B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1229	-0-	-104 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1019	-0-	-211 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	386	-0-	-730 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	32	-0-	-1032 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	279	-0-	-868 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	3751	N	3468	-0-	-283 B	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
01	3689	N	3417	-0-	-272 B	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
02	3228	N	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3651	N	3651	-0-	-0- B	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
04	3465	N	3465	-0-	-0- B	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
05	3565	N	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	961	N	930	-0-	-31 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1100	-0-	-20 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1208	-0-	-32 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1486	-0-	-2 B	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1407	-0-	-93 B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1390	-0-	-36	B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1284	-0-	-111	B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	403	N	367	-0-	-36	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	364	-0-	-8	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2695 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	217	N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	248	N	158	-0-	-90	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	196	N	106	-0-	-90	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	148	-0-	-38	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1674	N	1656	-0-	-18	B	-0-	234	1	1422	2	N	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	294	1	1544	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1326	-0-	-214	B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1628	-0-	-15	B	-0-	240	1	1388	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1458	-0-	-312	B	-0-	233	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	961	N	957	-0-	-4	B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	992	N	892	-0-	-100	B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	896	N	836	-0-	-60	B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	866	-0-	-95	B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	870	N	811	-0-	-59	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	806	N	796	-0-	-10	B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	806	N	760	-0-	-46	B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	800	-0-	-6	B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1209	N	1208	-0-	-1	B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1192	-0-	-17	B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1056	-0-	-36	B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1162	-0-	-47	B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1122	-0-	-18	B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341	S	338	-0-	-3	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	354	S	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	313	S	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	S	337	-0-	-4	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	S	311	-0-	-19	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	341	S	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	713	N	706	-0-	-7	B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	712	-0-	-1	B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	690	N	675	-0-	-15	B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	659	-0-	-23	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	690	N	596	-0-	-94	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1073	-0-	-12 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1037	-0-	-13 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	472	-0-	-148 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	620	N	457	-0-	-163 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	560	N	410	-0-	-150 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1466	-0-	-22 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1373	-0-	-115 B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1317	-0-	-55 B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	735	-0-	-9 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2860 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	774	-0-	-1 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	700	N	694	-0-	-6 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	766	-0-	-9 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	403	1	1106	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1322	-0-	-42 B	-0-	377	1	945	2	N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	330	1	948	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1277	-0-	-242 B	-0-	364	1	913	2	N	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	364	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIG WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	806	N	649	-0-	-157 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	728	N	658	-0-	-70 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	701	-0-	-43 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	837	N	675	-0-	-162 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	837	N	836	-0-	-1 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	810	N	793	-0-	-17 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	837	N	676	-0-	-161 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	775	N	563	-0-	-212 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	403	1	1128	2	N	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	338	1	915	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1382	-0-	-214 B	-0-	333	1	1049	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1208	-0-	-311 B	-0-	325	1	883	2	N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	325	1	1189	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	S	789	-0-	-17 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	806	S	784	-0-	-22 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	728	S	697	-0-	-31 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	S	715	-0-	-60 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	782	S	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	775	S	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1209	N	1202	-0-	-7 B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1187	-0-	-22 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1077	-0-	-15 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	999	-0-	-210 B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1126	-0-	-14 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	364	N	286	-0-	-78 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	330	N	217	-0-	-113 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2221	-0-	-42 B	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1976	-0-	-94 B	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	3736	N	3736	-0-	-0-	B	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	3647	N	3647	-0-	-0-	B	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	3298	N	3298	-0-	-0-	B	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3751	N	3576	-0-	-175	B	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
04	3596	N	3596	-0-	-0-	B	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
05	3658	N	NO RPT	-0-	-3658	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2325	N	2252	-0-	-73	B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2142	-0-	-152	B	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	891	-0-	-1097	B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2263	N	1529	-0-	-734	B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1900	-0-	-170	B	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1203	-0-	-6	B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	852	-0-	-296	B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1161	-0-	-141	B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1154	-0-	-16	B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1395	N	1284	-0-	-111	B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1092	-0-	-303	B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	331	-0-	-41	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORRY WELL #: 1 RRCID -> 027516 COMPL. DATE 12/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1005	-0-	-297	B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	712	-0-	-436	B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	553	-0-	-625	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	960	N	770	-0-	-190	B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1003	-0-	-82 B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	952	N	924	-0-	-28 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	972	-0-	-51 B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	960	N	910	-0-	-50 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	674	-0-	-39 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	4526	#	1386	-0-	-3140 B	-24615	1386	2			N	-0-					-0-
01	4526	#	1255	-0-	-3271 B	-27886	1255	2			N	-0-					-0-
02	0	N	1266	-0-	1266 B	-26620	1266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -19697 CANCELLED UNDERAGE -> -6923																	
03	1395	N	1025	-0-	-370 B	-19697	1025	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	210	-0-	-990 B	-19697	210	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-19697					N	NO RPT					-0-

DEAR WELL #: 1 RRCID -> 027529 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	399	1	1399	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1707	-0-	-29 B	-0-	382	1	1325	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1499	-0-	-237 B	-0-	306	1	1193	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1478	-0-	-320 B	-0-	332	1	1146	2	N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	321	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1519	N	1460	-0-	-59 B	-0-	372	1	1088	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1327	-0-	-223 B	-0-	372	1	955	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1286	-0-	-2 B	-0-	336	1	950	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1444	-0-	-13 B	-0-	372	1	1072	2	N	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	360	1	1075	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	837	N	763	-0-	-74 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	775	N	746	-0-	-29 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	746	-0-	-29 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2620	-0-	-46 B	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2673	-0-	-86 B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
04	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	812	-0-	-25 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	756	N	720	-0-	-36 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	739	-0-	-67 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	750	N	633	-0-	-117 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1612	N	1565	-0-	-47 B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1524	-0-	-88 B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1355	-0-	-73 B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1503	-0-	-47 B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	744	N	478	-0-	-266 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	713	N	360	-0-	-353 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1168	-0-	-940 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	1943	-0-	-413 B	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1922	N	1699	-0-	-223 B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1749	-0-	-111 B	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1559	-0-	-37 B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1548	-0-	-157 B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1579	-0-	-101 B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1740	-0-	-89 B	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1712	-0-	-55 B	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1548	-0-	-20 B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1689	-0-	-47 B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1640	-0-	-10 B	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	775	N	532	-0-	-243 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	775	N	489	-0-	-286 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	672	N	383	-0-	-289 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	558	N	554	-0-	-4 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	775	N	576	-0-	-199 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	750	N	719	-0-	-31 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	589	N	565	-0-	-24 B	-0-	565	2			N	-0-			-0-
01	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-			-0-
02	616	N	547	-0-	-69 B	-0-	547	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-			-0-
04	600	N	544	-0-	-56 B	-0-	544	2			N	-0-			-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3015	N	3015	-0-	-0- B	-0-	319	1	2696	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3214	-0-	114 B	114	372	1	2842	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2720	-0-	-80 B	34	336	1	2384	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 34															
03	3007	N	2674	-0-	-333 B	-0-	372	1	2302	2	N	-0-			-0-
04	3120	#	2611	-0-	-509 B	-509	348	1	2263	2	N	-0-			-0-
05	3224	#	NO RPT	-0-	-3224 B	-3733					N	NO RPT			-0-

ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
01	1209	N	1125	-0-	-84 B	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1302	N	1250	-0-	-52 B	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT			-0-

FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1798	N	1489	-0-	-309 B	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
01	1612	N	1445	-0-	-167 B	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1488	N	1041	-0-	-447 B	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
04	1410	N	813	-0-	-597 B	-0-	813	2			N	-0-			-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT			-0-

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2015	N	1979	-0-	-36 B	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
01	1612	N	1568	-0-	-44 B	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
02	1736	N	1627	-0-	-109 B	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1984	N	1623	-0-	-361 B	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
04	1530	N	1165	-0-	-365 B	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	840	N	838	-0-	-2 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	900	N	882	-0-	-18 B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2046	N	1913	-0-	-133 B	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1716	-0-	-392 B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1787	-0-	-33 B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1789	-0-	-133 B	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1603	-0-	-47 B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1643	N	1617	-0-	-26 B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1526	-0-	-86 B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1736	N	1473	-0-	-263 B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1376	-0-	-298 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	3763	N	3763	-0-	-0- B	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
01	4588	N	3301	-0-	-1287 B	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
02	3248	N	3053	-0-	-195 B	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	3567	-0-	-184 B	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
04	3254	N	3254	-0-	-0- B	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
05	3379	N	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4712	N	4010	-0-	-702 B	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
01	4743	N	3604	-0-	-1139 B	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
02	3752	N	3522	-0-	-230 B	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4017	N	4017	-0-	-0- B	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
04	3916	N	3916	-0-	-0- B	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
05	3906	N	NO RPT	-0-	-3906 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	3720	N	3115	-0-	-605 B	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
01	3441	N	2776	-0-	-665 B	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	2845	N	2845	-0-	-0- B	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3093	-0-	-7 B	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
05	3162	N	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	4427	N	4427	-0-	-0- B	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
01	4681	N	4325	-0-	-356 B	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
02	4116	N	3935	-0-	-181 B	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4433	N	4253	-0-	-180 B	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
04	4200	N	4040	-0-	-160 B	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	4371	N	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1048	-0-	-316 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1150	-0-	-82 B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1208	-0-	-125 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	682	N	667	-0-	-15 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	682	N	622	-0-	-60 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	616	N	585	-0-	-31 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	626	-0-	-56 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	868	N	818	-0-	-50 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	815	-0-	-53 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	364	N	324	-0-	-40 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-			-0-
01	682	N	626	-0-	-56 B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
02	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	651	N	634	-0-	-17 B	-0-	634	2			N	-0-			-0-
04	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-			-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT			-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
12	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
02	1176	N	863	-0-	-313 B	-0-	100	1	763	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	117	1	960	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1194	-0-	-6 B	-0-	107	1	1087	2	N	-0-			-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT			-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
12	3099	N	3099	-0-	-0- B	-0-	716	1	2383	2	N	-0-			-0-
01	3844	N	3339	-0-	-505 B	-0-	790	1	2549	2	N	-0-			-0-
02	3528	N	2829	-0-	-699 B	-0-	602	1	2227	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3249	N	3249	-0-	-0- B	-0-	728	1	2521	2	N	-0-			-0-
04	3638	N	3638	-0-	-0- B	-0-	756	1	2882	2	N	-0-			-0-
05	3131	N	NO RPT	-0-	-3131 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930	N	841	-0-	-89 B	-0-	841	2			N	-0-			-0-
01	899	N	774	-0-	-125 B	-0-	774	2			N	-0-			-0-
02	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-			-0-
04	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-			-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
01	1271	N	1135	-0-	-136 B	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
02	1148	N	1086	-0-	-62 B	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1240	N	1153	-0-	-87 B	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
04	1110	N	1056	-0-	-54 B	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	906	-0-	-272 B	-0-	906	2			N	-0-			-0-
01	1147	N	765	-0-	-382 B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
02	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
04	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-			-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	806	N	591	-0-	-215 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	728	N	654	-0-	-74 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	687	-0-	-57 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	233	-0-	-139 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	270	N	136	-0-	-134 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2077	N	1881	-0-	-196 B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1957	-0-	-27 B	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1871	-0-	-19 B	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1860	N	1820	-0-	-40 B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1773	-0-	-56 B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1626	-0-	-26 B	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1819	-0-	-10 B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	279	N	203	-0-	-76 B	-0-	62	1	141	2	N	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	62	1	138	2	N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31 B	-0-	56	1	109	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	173	-0-	-44 B	-0-	62	1	111	2	N	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	60	1	59	2	N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1490	-0-	-60 B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1578	-0-	-65 B	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2103	-0-	-98 B	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2168	-0-	-64 B	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1169	-0-	-195 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1412	-0-	-107 B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	4092	#	1821	-0-	-2271 B	-2271	1821	2			N	-0-					-0-
01	4092	#	1110	-0-	-2982 B	-5253	1110	2			N	-0-					-0-
02	3696	#	1691	-0-	-2005 B	-7258	1691	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7258																	
03	4092	#	1708	-0-	-2384 B	-9642	1708	2			N	-0-					-0-
04	3960	#	1798	-0-	-2162 B	-11804	1798	2			N	-0-					-0-
05	4092	#	NO RPT	-0-	-4092 B	-15896					N	NO RPT					-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
12	434	N	233	-0-	-201 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	496	N	335	-0-	-161 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	448	N	337	-0-	-111 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1172	-0-	-130 B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1352	-0-	-12 B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	775	N	637	-0-	-138 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	700	N	617	-0-	-83 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	713	N	637	-0-	-76 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	588	N	510	-0-	-78 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	514	-0-	-137 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	540	N	440	-0-	-100 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1829	N	1724	-0-	-105 B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1471	-0-	-389 B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1530	-0-	-122 B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1561	-0-	-175 B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1370	-0-	-40 B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					-0-

IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	868	N	773	-0-	-95 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	868	N	746	-0-	-122 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	756	N	726	-0-	-30 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	772	-0-	-3 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
01	2356	N	2351	-0-	-5 B	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
02	2128	N	2102	-0-	-26 B	-0-	2102	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2325	N	1774	-0-	-551 B	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
04	2280	N	1674	-0-	-606 B	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT			-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
12	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
01	3844	#	-0-	-0-	-3844 B	-3844					N	-0-			-0-
02	3472	#	436	-0-	-3036 B	-6880	436	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6880															
03	3844	#	536	-0-	-3308 B	-10188	536	2			N	-0-			-0-
04	3720	#	429	-0-	-3291 B	-13479	429	2			N	-0-			-0-
05	3844	#	NO RPT	-0-	-3844 B	-17323					N	NO RPT			-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
12	1395	N	1122	-0-	-273 B	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
01	1426	N	1040	-0-	-386 B	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
02	1288	N	793	-0-	-495 B	-0-	793	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1116	N	706	-0-	-410 B	-0-	706	2			N	-0-			-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT			-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
12	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-			-0-
01	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	617	2			N	-0-			-0-
02	588	N	565	-0-	-23 B	-0-	565	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
04	600	N	582	-0-	-18 B	-0-	582	2			N	-0-			-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	771	2			N	-0-			-0-
01	806	N	760	-0-	-46 B	-0-	760	2			N	-0-			-0-
02	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775	N	737	-0-	-38 B	-0-	737	2			N	-0-			-0-
04	750	N	712	-0-	-38 B	-0-	712	2			N	-0-			-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT			-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
12	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	434	1	2101	2	N	-0-			-0-
01	2480	N	1967	-0-	-513 B	-0-	406	1	1561	2	N	-0-			-0-
02	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	392	1	2017	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2692	N	2692	-0-	-0- B	-0-	434	1	2258	2	N	-0-			-0-
04	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	420	1	2271	2	N	-0-			-0-
05	2666	N	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	465	N	430	-0-	-35 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	992	-0-	-155 B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	978	-0-	-58 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1038	-0-	-78 B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	960	N	950	-0-	-10 B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	682	N	649	-0-	-33 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	682	N	633	-0-	-49 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	616	N	570	-0-	-46 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	614	-0-	-37 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1558	-0-	-209 B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1348	-0-	-220 B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1396	-0-	-309 B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1343	-0-	-157 B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	2418	N	2253	-0-	-165 B	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2074	-0-	-313 B	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1457	N	1114	-0-	-343 B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1409	-0-	-79 B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1395	N	1387	-0-	-8 B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1239	-0-	-21 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1363	-0-	-32 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1317	-0-	-33 B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2170	N	1852	-0-	-318 B	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	1591	-0-	-1323 B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1493	-0-	-663 B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1534	-0-	-326 B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1405	-0-	-125 B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LERA WELL #: 1 RRCID -> 027645 COMPL. DATE 02/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	863	-0-	-5 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	840	N	832	-0-	-8 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1909	-0-	-101 B	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1703	-0-	-343 B	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1984	N	1914	-0-	-70 B	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1853	-0-	-162 B	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1689	-0-	-75 B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1866	-0-	-56 B	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1787	-0-	-13 B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1178	N	1141	-0-	-37 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1025	-0-	-184 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1002	-0-	-62 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1126	-0-	-21 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2745	N	2745	-0-	-0- B	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2657	-0-	-71 B	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2435	-0-	-29 B	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2666	-0-	-93 B	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2563	-0-	-17 B	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
01	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2569	-0-	-35 B	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2451	-0-	-69 B	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	899	N	885	-0-	-14 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	899	N	838	-0-	-61 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	871	-0-	-28 B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2790	N	2668	-0-	-122 B	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2556	-0-	-234 B	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2391	-0-	-73 B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2588	-0-	-78 B	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2441	-0-	-19 B	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	217	N	22	-0-	-195 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	93	N	21	-0-	-72 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	837	N	710	-0-	-127 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	806	N	629	-0-	-177 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2441	-0-	-101 B	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2262	-0-	-249 B	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2072	-0-	-168 B	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2236	-0-	-213 B	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2156	-0-	-34 B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1860	N	1823	-0-	-37 B	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2108	N	2023	-0-	-85 B	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1729	-0-	-472 B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1806	-0-	-98 B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1875	-0-	-140 B	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1667	-0-	-13 B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	4488	N	4488	-0-	-0- B	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
01	4396	N	4396	-0-	-0- B	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
02	3815	N	3815	-0-	-0- B	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4495	N	3960	-0-	-535 B	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
04	4260	N	3966	-0-	-294 B	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
05	4216	N	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1922	N	1586	-0-	-336 B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1350	-0-	-417 B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	717	-0-	-151 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	806	N	611	-0-	-195 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	5983	N	5576	-0-	-407 B	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
01	5859	N	5421	-0-	-438 B	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
02	5180	N	4884	-0-	-296 B	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5580	N	5367	-0-	-213 B	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
04	5250	N	5233	-0-	-17 B	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
05	5394	N	NO RPT	-0-	-5394 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	403	N	302	-0-	-101 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	465	-0-	-31 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1891	N	1798	-0-	-93 B	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1783	-0-	-108 B	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1603	-0-	-49 B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1790	-0-	-8 B	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1714	-0-	-26 B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2387	N	2375	-0-	-12 B	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2256	-0-	-131 B	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2116	-0-	-12 B	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2003	-0-	-384 B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MYDA WELL #: 2 RRCID -> 027681 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	893	-0-	-99 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
01	992	N	857	-0-	-135 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	868	N	772	-0-	-96 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	852	-0-	-47 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	840	N	826	-0-	-14 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	682	N	588	-0-	-94 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	682	N	537	-0-	-145 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	588	N	493	-0-	-95 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	835	-0-	-1397 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1640	-0-	-208 B	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1791	-0-	-286 B	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	570	N	407	-0-	-163 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OWNBEY WELL #: 1 RRCID -> 027689 COMPL. DATE 09/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	879	-0-	-51 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01	899	N	857	-0-	-42 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	812	N	718	-0-	-94 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	455	-0-	-413 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2573	N	2508	-0-	-65 B	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2375	-0-	-12 B	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2173	-0-	-338 B	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1054	N	916	-0-	-138 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	961	N	882	-0-	-79 B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	840	N	782	-0-	-58 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	851	-0-	-79 B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	840	N	832	-0-	-8 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	62	1	1396	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1309	-0-	-86 B	-0-	62	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	56	1	1256	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1405	-0-	-52 B	-0-	62	1	1343	2	N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	60	1	1313	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	439	S	439	-0-	-0- B	-0-	62	1	377	2	N	-0-					-0-
01	434	S	429	-0-	-5 B	-0-	62	1	367	2	N	-0-					-0-
02	407	S	407	-0-	-0- B	-0-	56	1	351	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	S	426	-0-	-8 B	-0-	62	1	364	2	N	-0-					-0-
04	420	S	417	-0-	-3 B	-0-	60	1	357	2	N	-0-					-0-
05	465	S	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1302	N	1123	-0-	-179 B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	952	N	933	-0-	-19 B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	930	-0-	-186 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	624	-0-	-396 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

12	3596	N	3294	-0-	-302 B	-0-	403	1	2891	2	N	-0-					-0-
01	3348	N	2547	-0-	-801 B	-0-	322	1	2225	2	N	-0-					-0-
02	3052	N	2629	-0-	-423 B	-0-	279	1	2350	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3286	N	2798	-0-	-488 B	-0-	332	1	2466	2	N	-0-					-0-
04	2981	N	2981	-0-	-0- B	-0-	321	1	2660	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3162	#	1954	-0-	-1208 B	-1718	509	1	1445	2	N	-0-					-0-
01	3162	#	2743	-0-	-419 B	-2137	659	1	2084	2	N	-0-					-0-
02	2856	#	2396	-0-	-460 B	-2597	672	1	1724	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2597																	
03	3162	#	2501	-0-	-661 B	-3258	728	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	3060	#	2707	-0-	-353 B	-3611	728	1	1979	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	NO RPT	-0-	-2666 B	-3611					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	832	S	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	930	S	303	-0-	-627 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	784	S	644	-0-	-140 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	S	715	-0-	-122 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	778	S	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	713	S	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	713	N	672	-0-	-41 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	682	N	632	-0-	-50 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	672	-0-	-10 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	868	N	827	-0-	-41	B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	756	N	723	-0-	-33	B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	695	-0-	-142	B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	1592	-0-	-268	B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1698	-0-	-72	B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	992	N	929	-0-	-63	B	-0-	62	1	867	2	N	-0-					-0-
01	961	N	911	-0-	-50	B	-0-	62	1	849	2	N	-0-					-0-
02	868	N	839	-0-	-29	B	-0-	56	1	783	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	848	-0-	-82	B	-0-	62	1	786	2	N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	60	1	852	2	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1085	N	887	-0-	-198	B	-0-	683	1	204	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	985	-0-	-100	B	-0-	868	1	117	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	993	-0-	-15	B	-0-	784	1	209	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	728	1	197	2	N	-0-					-0-
04	960	N	899	-0-	-61	B	-0-	700	1	199	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	B	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2649	N	2649	-0-	-0-	B	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2250	-0-	-261	B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	B	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2635	N	2575	-0-	-60	B	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2515	N	2515	-0-	-0-	B	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	3069	N	2908	-0-	-161	B	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
01	3472	N	2949	-0-	-523	B	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	2838	N	2838	-0-	-0-	B	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2914	N	2898	-0-	-16	B	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	1793	-0-	-1057	B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	3131	N	NO RPT	-0-	-3131	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	3100	N	3177	-0-	77	B	77	3177	2			N	-0-					-0-
01	3007	N	2779	-0-	-228	B	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
02	2589	N	2589	-0-	-0-	B	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3162	#	2379	-0-	-783	B	-783	2379	2			N	-0-					-0-
04	3060	#	2847	-0-	-213	B	-996	2847	2			N	-0-					-0-
05	3162	#	NO RPT	-0-	-3162	B	-4158					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2026 - WELL PLUGGED 06/02/26

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
12	1829	N	1765	-0-	-64	B	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1671	-0-	-189	B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1572	-0-	-52	B	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1686	-0-	-81	B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1592	-0-	-28	B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSALIND WELL #: 1 RRCID -> 027729 COMPL. DATE 10/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	322	-0-	-81	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	434	N	298	-0-	-136	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	364	N	282	-0-	-82	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	300	N	234	-0-	-66	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	522	-0-	-5	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	600	N	504	-0-	-96	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	527	N	398	-0-	-129 B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
01	465	N	292	-0-	-173 B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
02	392	N	313	-0-	-79 B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-			-0-
04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			-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
12	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-			-0-
01	899	N	509	-0-	-390 B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
02	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	961	N	924	-0-	-37 B	-0-	924	2			N	-0-			-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT			-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
12	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
01	1674	N	1147	-0-	-527 B	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
02	1624	N	1354	-0-	-270 B	-0-	140	1	1214	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1457	N	1270	-0-	-187 B	-0-	156	1	1114	2	N	-0-			-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	151	1	1427	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-			-0-
01	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	2			N	-0-			-0-
02	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT			-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
12	3100	N	2823	-0-	-277 B	-4530	2823	2			N	-0-			-0-
01	2976	N	2743	-0-	-233 B	-4530	2743	2			N	-0-			-0-
02	0	N	2460	-0-	2460 B	-2070	2460	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2070															
03	2821	N	2063	-0-	-758 B	-2070	2063	2			N	-0-			-0-
04	2640	N	711	-0-	-1929 B	-2070	711	2			N	-0-			-0-
05	2728	N	NO RPT	-0-	-2728 B	-2070					N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
12	775	N	730	-0-	-45 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	744	N	716	-0-	-28 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	542	-0-	-202 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	690	N	233	-0-	-457 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53 B	-0-	36	1	275	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	42	1	345	2	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	38	1	381	2	N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2568	-0-	-67 B	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2444	-0-	-222 B	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 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
12	806	N	769	-0-	-37 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	728	N	683	-0-	-45 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	735	-0-	-40 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	780	N	691	-0-	-89 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	1054	N	1053	-0-	-1 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1043	-0-	-11 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	952	N	933	-0-	-19 B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1031	-0-	-23 B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	996	-0-	-24 B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 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
12	1364	N	1299	-0-	-65 B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1144	-0-	-251 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1125	-0-	-107 B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1150	-0-	-152 B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1000	-0-	-110 B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1023	N	825	-0-	-198 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	649	-0-	-374 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1182	-0-	-27 B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1271	-0-	-31 B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2357	-0-	-185 B	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2161	-0-	-415 B	-0-	224	1	1937	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2006	-0-	-381 B	-0-	247	1	1759	2	N	-0-					-0-
04	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	239	1	2260	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1652	-0-	-642 B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1884	-0-	-156 B	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1128	-0-	-50 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	981	-0-	-228 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1034	-0-	-58 B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1066	-0-	-50 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	960	N	953	-0-	-7 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1478	-0-	-41 B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1279	-0-	-333 B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1340	-0-	-116 B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1412	-0-	-76 B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1073	-0-	-415 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1154	-0-	-106 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1240	-0-	-124 B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	873	-0-	-177 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	930	N	667	-0-	-263 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	942	-0-	-81 B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERPLOEG WELL #: 1 RRCID -> 027771 COMPL. DATE 08/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	874	-0-	-180 B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	812	N	772	-0-	-40 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	715	-0-	-153 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	960	N	872	-0-	-88 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2670	-0-	-213 B	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	3131	N	2323	-0-	-808 B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1963	-0-	-287 B	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	992	N	940	-0-	-52 B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1015	-0-	-101 B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	990	N	678	-0-	-312 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	674	-0-	-8 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	837	N	781	-0-	-56 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	837	N	746	-0-	-91 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	745	-0-	-30 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	720	N	702	-0-	-18 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	480	N	393	-0-	-87 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1643	N	1607	-0-	-36	B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1519	-0-	-124	B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1403	-0-	-193	B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1560	-0-	-52	B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	533	-0-	-180	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	750	N	729	-0-	-21	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	806	N	798	-0-	-8	B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	837	N	719	-0-	-118	B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	728	-0-	-78	B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	690	N	650	-0-	-40	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	589	N	566	-0-	-23	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	549	-0-	-40	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1395	N	1377	-0-	-18	B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1365	-0-	-30	B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1245	-0-	-15	B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 027802 COMPL. DATE 08/23/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	300	-0-	-258	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	496	N	304	-0-	-192	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2321	N	2321	-0-	-0-	B	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
01	2486	N	2486	-0-	-0-	B	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1577	-0-	-47	B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	1685	-0-	-640	B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1639	-0-	-761	B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 033933 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
12	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2251	N	2251	-0-	-0-	B	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	B	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	B	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2263	N	1930	-0-	-333	B	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	B	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1581	N	1580	-0-	-1	B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1413	-0-	-168	B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	620	N	559	-0-	-61	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	589	N	557	-0-	-32	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	532	N	435	-0-	-97	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	438	-0-	-120	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	124	N	78	-0-	-46	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	57	-0-	-36	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	372	N	355	-0-	-17	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	263	-0-	-109	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	330	N	225	-0-	-105	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2026

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2016	-0-	-154 B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1831	-0-	-73 B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1960	-0-	-148 B	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1917	-0-	-33 B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	883	-0-	-264 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1032	-0-	-828 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	354	-0-	-49 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	465	N	464	-0-	-1	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	455	-0-	-10	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	620	N	618	-0-	-2	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	651	N	514	-0-	-137	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	451	-0-	-169	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	510	N	409	-0-	-101	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	713	N	702	-0-	-11	B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	644	N	640	-0-	-4	B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	694	-0-	-19	B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	690	N	553	-0-	-137	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1736	N	1621	-0-	-115	B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1542	-0-	-163	B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1424	-0-	-88	B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1605	-0-	-7	B	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	264	-0-	-139 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	312	-0-	-370 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	690	N	304	-0-	-386 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	682	N	601	-0-	-81 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	651	N	548	-0-	-103 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	588	N	459	-0-	-129 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	421	-0-	-168 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	651	N	216	-0-	-435 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	992	N	987	-0-	-5	B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02	896	N	877	-0-	-19	B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	749	-0-	-243	B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1488	N	1492	-0-	4	B	-2259	1492	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1427	-0-	-30	B	-2259	1427	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1030	-0-	-342	B	-2259	1030	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2259																		
03	1488	N	1057	-0-	-431	B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	372	N	341	-0-	-31	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	372	N	370	-0-	-2	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1054	N	598	-0-	-456	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	899	N	725	-0-	-174	B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	690	N	672	-0-	-18	B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	3441	N	3464	-0-	23	B	-1408	3464	2			N	-0-					-0-
01	3534	N	3337	-0-	-197	B	-1408	3337	2			N	-0-					-0-
02	3164	N	3068	-0-	-96	B	-1408	3068	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -942 CANCELLED UNDERAGE -> -466																		
03	3472	N	3352	-0-	-120	B	-942	3352	2			N	-0-					-0-
04	3240	N	3252	-0-	12	B	-930	3252	2			N	-0-					-0-
05	3410	N	NO RPT	-0-	-3410	B	-930					N	NO RPT					-0-

NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	756	N	738	-0-	-18 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	829	-0-	-8 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	810	N	790	-0-	-20 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	216	-0-	-94 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1612	N	1366	-0-	-246 B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1468	-0-	-20 B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1426	N	1359	-0-	-67 B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1202	-0-	-224 B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	966	-0-	-266 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1128	-0-	-236 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1064	-0-	-106 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2263	N	2141	-0-	-122 B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1904	-0-	-56 B	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1773	-0-	-366 B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2026	-0-	-194 B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	896	N	834	-0-	-62 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3036 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	77	-0-	-78 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	N	4636	-0-	-386 B	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
01	4526	N	3045	-0-	-1481 B	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	3487	N	3487	-0-	-0- B	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4650	N	3206	-0-	-1444 B	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	1824	-0-	-1116 B	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	3875	N	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2682	-0-	-170 B	-0-	682	1	2000	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2607	-0-	-276 B	-0-	682	1	1925	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	2382	-0-	-166 B	-0-	616	1	1766	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2372	-0-	-325 B	-0-	682	1	1690	2	N	-0-					-0-
04	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	660	1	2023	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2055	-0-	-456 B	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2222	-0-	-103 B	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2051	-0-	-77 B	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1818	-0-	-228 B	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	488	-0-	-70 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	425	-0-	-71 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	420	N	179	-0-	-241 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1590	-0-	-53 B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1427	-0-	-141 B	-0-	144	1	1283	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1342	-0-	-208 B	-0-	140	1	1202	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	152	1	1438	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	97	-0-	-120 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. (I) GAS 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	2511	N	2257	-0-	-254 B	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2246	-0-	-203 B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	1895	-0-	-368 B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	721	-0-	-1439 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 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
12	775	N	689	-0-	-86 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	744	N	705	-0-	-39 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	568	-0-	-114 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	868	N	865	-0-	-3 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	812	N	746	-0-	-66 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	789	-0-	-79 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	840	N	771	-0-	-69 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1356	-0-	-240	B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1539	-0-	-73	B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUCK -E- WELL #: 1 RRCID -> 079404 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3062 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	B	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2649	N	2649	-0-	-0-	B	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2452	-0-	-245	B	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	B	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2742	N	2742	-0-	-0-	B	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	B	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	682	N	641	-0-	-41	B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	618	-0-	-2	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	642	-0-	-9 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2798	-0-	-23 B	-2841	2798	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2486	-0-	-366 B	-2841	2486	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2077	-0-	-527 B	-2841	2077	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -482 CANCELLED UNDERAGE -> -2359																	
03	2790	N	2105	-0-	-685 B	-482	2105	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2719	-0-	319 B	-163	2719	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-163					N	NO RPT					-0-

EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2293	-0-	-1 B	-0-	324	1	1969	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1647	-0-	-461 B	-0-	264	1	1383	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1636	-0-	-464 B	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2155	-0-	-139 B	-0-	318	1	1837	2	N	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	307	1	1608	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	804	-0-	-2 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	769	-0-	-37 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	780	N	724	-0-	-56 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	672	N	654	-0-	-18 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	568	-0-	-52 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	600	N	538	-0-	-62 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1147	N	956	-0-	-191 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	801	-0-	-315 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	449	2	6	9	N	5	3	1			3
01	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	396	2	6	9	N	5	6	1			2
02	308	N	253	-0-	-55 B	-0-	249	2	4	9	N	4	5	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	377	-0-	-88 B	-0-	373	2	4	9	N	4	3	1			2
04	390	N	346	-0-	-44 B	-0-	343	2	3	9	N	3	3	1			2
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					2

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

12 INJECT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 INJECT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 INJECT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 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-

LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

12	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

12	1457	N	1433	-0-	-24 B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1421	-0-	-36 B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1285	-0-	-31 B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1249	-0-	-177 B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1318	-0-	-62 B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1027	-0-	-585 B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	977	-0-	-449 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	N	6612	-0-	-146 B	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
01	6417	N	4985	-0-	-1432 B	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
02	6020	N	5784	-0-	-236 B	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6603	N	5533	-0-	-1070 B	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
04	4830	N	4817	-0-	-13 B	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
05	6417	N	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	589	N	517	-0-	-72 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	470	-0-	-88 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	630	N	558	-0-	-72 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2414	-0-	-97 B	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
04	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1860	N	1581	-0-	-279 B	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1563	-0-	-142 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1392	-0-	-64 B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1287	-0-	-294 B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	383	-0-	-51 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
01	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1883	-0-	-413 B	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	1471	-0-	-916 B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	-0-	-0-	-2160 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1798	N	1687	-0-	-111 B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1486	-0-	-281 B	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1475	-0-	-93 B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1630	-0-	-44 B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1364	N	1341	-0-	-23 B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1312	-0-	-52 B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1217	-0-	-15 B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1321	-0-	-12 B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	3813	#	2919	-0-	-894 B	-2485	2919	2			N	-0-					-0-
01	3813	#	2749	-0-	-1064 B	-3549	2749	2			N	-0-					-0-
02	3024	#	2638	-0-	-386 B	-3935	2638	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3935																	
03	3348	#	2625	-0-	-723 B	-4658	2625	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2737	-0-	67 B	-4591	2737	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	NO RPT	-0-	-2914 B	-4591					N	NO RPT					-0-

CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919

12	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306

12	2449	N	2300	-0-	-149 B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2279	-0-	-77 B	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2018	-0-	-82 B	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2218	-0-	-76 B	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2112	-0-	-108 B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

12	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-	-48 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254

12	3100	N	3221	-0-	121 B	121	3181	2	40	9	N	36	22	1	1	8	18
01	2941	N	2820	-0-	-121 B	-0-	2778	2	42	9	N	38	42	1	1	8	13
02	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1492	2	28	9	N	25	30	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	R	3379	-0-	-0- B	-0-	3347	2	32	9	N	29	22	1	1	8	14
04	3384	R	3384	-0-	-0- B	-0-	3348	2	36	9	N	33	26	1	1	8	20
05	3224	#	NO RPT	-0-	-3224 B	-3224					N	NO RPT					20

HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	558	N	510	-0-	-48 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	496	N	376	-0-	-120 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	379	-0-	-117 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1147	N	623	-0-	-524 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	305	-0-	-873 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	980	N	258	-0-	-722 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	122	-0-	-498 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	3100	N	1266	-0-	-1834 B	3587	1266	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1243	-0-	-1857 B	1730	1243	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1092	-0-	-1708 B	22	1092	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 22																	
03	1271	N	1174	-0-	-97 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1122	-0-	-78 B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE K WELL #: 13R RRCID -> 161891 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1085	N	776	-0-	-309 B	-0-	308	1	468	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	205	-0-	-849 B	-0-	65	1	140	2	N	-0-					-0-
02	840	N	30	-0-	-810 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	662	-0-	-113 B	-0-	247	1	415	2	N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	299	1	591	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	300	1	667	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	823	-0-	-324	B	-0-	246	1	577	2	N	-0-					-0-
02	952	N	834	-0-	-118	B	-0-	261	1	573	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	736	-0-	-225	B	-0-	248	1	488	2	N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	258	1	562	2	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	397	-0-	-130	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	527	N	475	-0-	-52	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1473	-0-	-294	B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1371	-0-	-179 B	-0-	384	1	987	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1333	-0-	-155 B	-0-	377	1	956	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1153	-0-	-191 B	-0-	325	1	828	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1157	-0-	-207 B	-0-	338	1	819	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1192	-0-	-98 B	-0-	325	1	867	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	N	5369	-0-	-242 B	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
01	5456	N	5192	-0-	-264 B	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
02	4900	N	4633	-0-	-267 B	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5363	N	4345	-0-	-1018 B	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	5010	N	1174	-0-	-3836 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	5115	N	NO RPT	-0-	-5115 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	930	N	816	-0-	-114 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2015	N	1944	-0-	-71 B	-0-	403	1	1541	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1782	-0-	-109 B	-0-	372	1	1410	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1562	-0-	-90 B	-0-	306	1	1256	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1704	-0-	-249 B	-0-	332	1	1372	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	314	1	2086	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	987	-0-	-333 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1206	-0-	-34 B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1042	-0-	-50 B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1174	-0-	-66 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1162	-0-	-8 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	961	N	872	-0-	-89 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	978	-0-	-76 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	899	N	802	-0-	-97 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	899	N	799	-0-	-100 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	756	N	710	-0-	-46 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	664	-0-	-142 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	780	N	600	-0-	-180 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	496	N	395	-0-	-101 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1466	2	18	9	N	16	11	1			9
01	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1364	2	20	9	N	18	20	1	1	8	6
02	1288	N	824	-0-	-464 B	-0-	807	2	17	9	N	15	16	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1327	-0-	-161 B	-0-	1316	2	11	9	N	10	10	1			5
04	1350	N	1244	-0-	-106 B	-0-	1231	2	13	9	N	12	10	1			7
05	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					7

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	871	-0-	-753 B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1513	-0-	-37 B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1441	-0-	-29 B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	908	-0-	-22 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	899	N	852	-0-	-47 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	812	N	810	-0-	-2 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	831	-0-	-68 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	558	1	821	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	929	-0-	-497 B	-0-	343	1	586	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1245	-0-	-15 B	-0-	450	1	795	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1005	-0-	-359 B	-0-	387	1	618	2	N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	424	1	820	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1940	2	22	9	N	20	14	1			11
01	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1761	2	26	9	N	24	26	1	1	8	8
02	1596	N	1037	-0-	-559 B	-0-	1019	2	18	9	N	16	19	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1758	-0-	-195 B	-0-	1744	2	14	9	N	13	11	1			7
04	1740	N	1672	-0-	-68 B	-0-	1653	2	19	9	N	17	13	1	1	8	10
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					10

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	746	-0-	-122 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	837	N	644	-0-	-193 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	535	-0-	-209 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	403	N	300	-0-	-103 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1345	-0-	-81 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	961	N	745	-0-	-216 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1042	-0-	-74 B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	459	1	1244	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1504	-0-	-418 B	-0-	418	1	1086	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1402	-0-	-250 B	-0-	390	1	1012	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1199	-0-	-506 B	-0-	318	1	881	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1448	-0-	-22 B	-0-	395	1	1053	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1612	N	1583	-0-	-29 B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1519	-0-	-124 B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1428	-0-	-28 B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1560	-0-	-21 B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1384	-0-	-86 B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1274	-0-	-28 B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1162	-0-	-42 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1117	-0-	-247 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1767	N	1710	-0-	-57 B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1717	-0-	-50 B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1534	-0-	-34 B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1630	-0-	-75 B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1611	-0-	-39 B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1457	N	1315	-0-	-142 B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1286	-0-	-78 B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1171	-0-	-61 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1035	-0-	-267 B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1195	-0-	-35 B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	5890	N	2955	-0-	-2935 B	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
01	3596	N	2602	-0-	-994 B	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2130	-0-	-670 B	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	2041	-0-	-904 B	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2384	-0-	-136 B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	1348	-0-	-1411 B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	61	-0-	-1892 B	-0-	23	1	38	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1479	-0-	-509 B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	868	1	1803	2	N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1726	-0-	-506 B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1849	-0-	-335 B	-0-	187	1	1662	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1831	-0-	-246 B	-0-	191	1	1640	2	N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	190	1	1801	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2427	-0-	-239 B	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2224	-0-	-100 B	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	1890	-0-	-621 B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	234	-0-	-2106 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	775	N	685	-0-	-90 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	775	N	684	-0-	-91 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	672	N	597	-0-	-75 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	641	-0-	-41 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYR WELL #: 2R RRCID -> 194434 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3114 - 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
12	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 4R RRCID -> 196430 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2719 - 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
12	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1394	-0-	-1 B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1379	-0-	-47 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 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
12	3340	N	3340	-0-	-0- B	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
01	3147	N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
02	2929	N	2929	-0-	-0- B	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	N	2417	-0-	-931 B	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
04	3060	N	2126	-0-	-934 B	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	3255	N	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	1364	N	1242	-0-	-122 B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1160	-0-	-204 B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1043	-0-	-161 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1170	-0-	-70 B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 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
12	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	601	1	1012	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1172	-0-	-812 B	-0-	478	1	694	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1310	-0-	-230 B	-0-	423	1	887	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1345	-0-	-267 B	-0-	503	1	842	2	N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	490	1	969	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	151	1	183	2	N	-0-					-0-
01	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	187	1	364	2	N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	258	1	591	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	239	1	548	2	N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	263	1	639	2	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1162	-0-	-16 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1049	-0-	-129 B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. (I) GAS 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	4705	N	4705	-0-	-0- B	-0-	1147	1	3558	2	N	-0-					-0-
01	4495	N	3564	-0-	-931 B	-0-	1147	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	3780	N	3675	-0-	-105 B	-0-	1036	1	2639	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4712	N	4113	-0-	-599 B	-0-	1147	1	2966	2	N	-0-					-0-
04	4187	N	4187	-0-	-0- B	-0-	1110	1	3077	2	N	-0-					-0-
05	4061	N	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1352	-0-	-477 B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1846	-0-	-138 B	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	227	-0-	-114 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIV A WELL #: 1R RRCID -> 203137 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	420	N	285	-0-	-135 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	312	-0-	-122 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	527	N	357	-0-	-170 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	448	N	400	-0-	-48 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	419	-0-	-46 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1562	-0-	-19 B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1420	-0-	-8 B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1429	-0-	-152 B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1685	-0-	-175 B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	589	N	519	-0-	-70 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	504	N	476	-0-	-28 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	536	-0-	-22 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	510	N	419	-0-	-91 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	806	N	453	-0-	-353 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	784	N	30	-0-	-754 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	34	-0-	-741 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1859	-0-	-156 B	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1713	-0-	-191 B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1897	-0-	-118 B	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	868	N	783	-0-	-85 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	728	N	511	-0-	-217 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	671	-0-	-166 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	750	N	719	-0-	-31 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	772	-0-	-1491 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1984	-0-	-116 B	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1718	-0-	-204 B	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4933	N	4933	-0-	-0- B	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
01	4557	N	4495	-0-	-62 B	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	3927	N	3927	-0-	-0- B	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4929	N	3602	-0-	-1327 B	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	4350	N	4186	-0-	-164 B	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
05	4340	N	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	N	3336	-0-	-1314 B	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
01	4743	N	2654	-0-	-2089 B	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
02	4864	N	4864	-0-	-0- B	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6301	N	6301	-0-	-0- B	-0-	462	1	5839	2	N	-0-					-0-
04	7689	N	7689	-0-	-0- B	-0-	529	1	7160	2	N	-0-					-0-
05	5394	N	NO RPT	-0-	-5394 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1028	-0-	-677 B	-0-	263	1	765	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1054	-0-	-341 B	-0-	264	1	790	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	958	-0-	-78 B	-0-	271	1	687	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	946	-0-	-77 B	-0-	255	1	691	2	N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	265	1	817	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1905	-0-	-358 B	-0-	573	1	1332	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1891	-0-	-186 B	-0-	584	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	517	1	1254	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1546	-0-	-345 B	-0-	549	1	997	2	N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	583	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2821	N	1619	-0-	-1202 B	-0-	310	1	1309	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1905	-0-	-327 B	-0-	310	1	1595	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1454	-0-	-86 B	-0-	280	1	1174	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1380	-0-	-232 B	-0-	310	1	1070	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1441	-0-	-389 B	-0-	300	1	1141	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	558	N	350	-0-	-208 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	420	N	321	-0-	-99 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	324	-0-	-79 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1891	N	1702	-0-	-189 B	-0-	539	1	1163	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1315	-0-	-514 B	-0-	402	1	913	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1412	-0-	-184 B	-0-	408	1	1004	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1368	-0-	-337 B	-0-	458	1	910	2	N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	437	1	1098	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	775	N	705	-0-	-70 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	744	N	705	-0-	-39 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	600	-0-	-113 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	690	N	495	-0-	-195 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2478	-0-	-405 B	-246	682	1	1796	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	1978	-0-	-626 B	-246	479	1	1499	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2141	-0-	-99 B	-246	537	1	1604	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -246																	
03	2480	N	1954	-0-	-526 B	-0-	561	1	1393	2	N	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	561	1	1727	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	558	1	1412	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1849	-0-	-321 B	-0-	522	1	1327	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1455	-0-	-365 B	-0-	461	1	994	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1354	-0-	-630 B	-0-	468	1	886	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1380	-0-	-420 B	-0-	450	1	930	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	3697	N	3697	-0-	-0- B	-0-	1078	1	2619	2	N	-0-					-0-
01	4371	N	3234	-0-	-1137 B	-0-	890	1	2344	2	N	-0-					-0-
02	3752	N	3587	-0-	-165 B	-0-	987	1	2600	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3689	N	3248	-0-	-441 B	-0-	937	1	2311	2	N	-0-					-0-
04	3593	N	3593	-0-	-0- B	-0-	945	1	2648	2	N	-0-					-0-
05	3968	N	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2480	N	2299	-0-	-181 B	-0-	868	1	1431	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1603	-0-	-753 B	-0-	637	1	966	2	N	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	756	1	1459	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1901	-0-	-393 B	-0-	686	1	1215	2	N	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	742	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	1860	N	850	-0-	-1010 B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	426	-0-	-1434 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	182	-0-	-1050 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1078	-0-	-224 B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1025	-0-	-123 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	978	-0-	-262 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1984	N	1877	-0-	-107 B	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1848	-0-	-136 B	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	655	-0-	-1145 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1967	-0-	-245 B	-0-	228	1	1739	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	244	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	245	1	2477	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1612	N	678	-0-	-934 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	54	-0-	-1093 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	26	-0-	-1094 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	3379	N	3301	-0-	-78 B	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
01	3968	N	3439	-0-	-529 B	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
02	3390	N	3390	-0-	-0- B	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3387	N	3387	-0-	-0- B	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	3330	N	2066	-0-	-1264 B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	3751	N	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	2870	N	3013	-0-	143 B	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
01	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	1997	-0-	-775 B	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	2168	-0-	-839 B	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
04	2734	N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOUN A WELL #: 348D RRCID -> 286801 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2543 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1479	-0-	-40 B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1346	-0-	-111 B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2861	-0-	61 B	61	784	1	2077	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 61																	
03	2973	N	2912	-0-	-61 B	-0-	868	1	2044	2	N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	840	1	1761	2	N	-0-					-0-
05	3162	#	NO RPT	-0-	-3162 B	-3162					N	NO RPT					-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
12	2511	N	2482	-0-	-29 B	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	2338	-0-	-607 B	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2197	-0-	-351 B	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	1925	-0-	-555 B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2166	-0-	-84 B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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
12	3379	N	3316	-0-	-63 B	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
01	3255	N	3048	-0-	-207 B	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	2955	N	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	N	3002	-0-	-315 B	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	2919	-0-	-21 B	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
05	3286	N	2790	-0-	-496 B	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE 186540
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 100835 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3138 - 3234

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
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-

W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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

12	1302	N	1288	-0-	-14 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1267	-0-	-35 B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1162	-0-	-14 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1268	-0-	-34 B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1221	-0-	-9 B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1216	-0-	-86 B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1178	N	1140	-0-	-38 B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1067	-0-	-142 B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1041	-0-	-23 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1092	-0-	-55 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	9	-0-	9	B	9	9	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	9					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					9													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	9					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	9					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-

PUGH WELL #: B 1 RRCID -> 027842 COMPL. DATE 11/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	899	N	893	-0-	-6	B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
01	899	N	892	-0-	-7	B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	812	N	807	-0-	-5	B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	899	N	884	-0-	-15	B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	870	N	848	-0-	-22	B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	899	N	878	-0-	-21	B	-0-	878	2			N	-0-					-0-

RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1147	N	1115	-0-	-32	B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1113	-0-	-34	B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1001	-0-	-7	B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	1116	N	1089	-0-	-27	B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1049	-0-	-31	B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1061	-0-	-55	B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: A 1 RRCID -> 027848 COMPL. DATE 08/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: A 2 RRCID -> 027849 COMPL. DATE 08/29/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	651	N	634	-0-	-17	B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	682	N	618	-0-	-64	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	588	N	559	-0-	-29	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	620	N	605	-0-	-15	B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	868	N	857	-0-	-11	B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	959	-0-	-126	B	-0-	959	2			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-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
12	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	896	N	634	-0-	-262 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					-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
12	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1514	-0-	-284 B	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1422	-0-	-62 B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1553	-0-	-28 B	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1381	-0-	-89 B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1439	-0-	-142 B	-0-	1439	2			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	589	N	505	-0-	-84 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*04	480	N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
LOEBER WELL #: 3 RRCID -> 293154 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3088 - 3355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1547	-0-	-127	B	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1497	-0-	-146	B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1209	-0-	-341	B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1313	-0-	-127	B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION 278842
RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 247633 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	438	-0-	-27	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	B	-0-	417	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	744	N	734	-0-	-10	B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	700	N	611	-0-	-89	B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*05	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	2			N	-0-					-0-

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 195523 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	85	1	859	3	N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	83	1	840	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1057	3	N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	98	1	993	3	N	-0-					-0-
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1008	3	N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	554	-0-	-128	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2294	N	2140	-0-	-154	B	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
01	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	2009	-0-	-91	B	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	2138	-0-	-1	B	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2164	-0-	-26	B	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2055	-0-	-177	B	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
12	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
01	124	N	23	-0-	-101	B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	112	N	89	-0-	-23	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			-0-

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

12	1612	N	1528	-0-	-84	B	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
02	1456	N	1421	-0-	-35	B	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1519	N	1505	-0-	-14	B	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
04	1530	N	1516	-0-	-14	B	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
05	1581	N	1558	-0-	-23	B	-0-	1558	2		N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918

12	713	N	574	-0-	-139	B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
01	496	N	116	-0-	-380	B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02	616	N	479	-0-	-137	B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2		N	-0-			-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	2		N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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
12	1519	N	1459	-0-	-60 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1432	-0-	-87 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1186	-0-	-130 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	956	-0-	-424 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	961	-0-	-341 B	-0-	961	3			N	-0-					-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
12	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
02	980	N	918	-0-	-62 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	960	-0-	-60 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	928	-0-	-95 B	-0-	928	3			N	-0-					-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
12	1550	N	1337	-0-	-213 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1336	-0-	-90 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1174	-0-	-58 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1266	-0-	-24 B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	942	-0-	-360 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-

PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	952	N	942	-0-	-10 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	974	-0-	-166 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	612	-0-	-442 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-

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
12	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	930	N	649	-0-	-281 B	-0-	649	3			N	-0-					-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
12	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	248	N	186	-0-	-62 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	153	-0-	-126 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	248	N	159	-0-	-89 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
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
12	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*05	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-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
12	775	N	647	-0-	-128 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
01	775	N	698	-0-	-77 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	672	N	661	-0-	-11 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	690	N	650	-0-	-40 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*05	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-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
12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

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
12	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-	-48 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-

CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	899	N	637	-0-	-262 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	775	N	569	-0-	-206 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	1777	-0-	-827 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	38	-0-	-1726 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3020	-0-	20 B	20	3020	3			N	-0-					-0-
*05	3037	N	3017	-0-	-20 B	-0-	3017	3			N	-0-					-0-

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
12	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1595	-0-	-225 B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
*05	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1516	-0-	-127 B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1450	-0-	-193 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1264	-0-	-192 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1351	-0-	-168 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1240	-0-	-170 B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-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
12	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2212	-0-	-144 B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1959	-0-	-169 B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2126	-0-	-199 B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1912	-0-	-258 B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1322	-0-	-11 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1169	-0-	-195 B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	700	-0-	-788 B	-0-	700	3			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2026 - WELL PLUGGED 01/29/26

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	711	-0-	-95	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	870	N	604	-0-	-266	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	930	N	359	-0-	-571	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
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

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

12	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	899	N	74	-0-	-825	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	728	N	61	-0-	-667	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	47	-0-	-170	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2026

JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092

12	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 2920

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
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
12	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 2794

12	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	504	N	303	-0-	-201	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*05	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

12	1705	N	1576	-0-	-129	B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1500	-0-	-174	B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1450	-0-	-34	B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1545	-0-	-36	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1421	-0-	-19	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1001	-0-	-611	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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
12	2449	N	1988	-0-	-461	B	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1775	-0-	-488	B	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1393	-0-	-427	B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1984	N	1441	-0-	-543	B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1328	-0-	-382	B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	55	-0-	-1495	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

ERLIS WELL #: 1 RRCID -> 027291 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 3170

12	155	N	43	-0-	-112	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1512	-0-	-56	B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1630	-0-	-75	B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1521	-0-	-69	B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1522	-0-	-152	B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

LUNT WELL #: 1 RRCID -> 028024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1643	N	1528	-0-	-115	B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1449	-0-	-132	B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1368	-0-	-60	B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1477	-0-	-42	B	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1337	-0-	-182	B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 12/25/2021 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2726 - 3077

12	1426	N	946	-0-	-480	B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	868	N	649	-0-	-219	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	2			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

12	651	S	600	-0-	-51	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	651	S	389	-0-	-262	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	560	S	524	-0-	-36	B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	673	S	673	-0-	-0-	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	661	S	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	699	S	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
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
12	1023	N	1002	-0-	-21 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	924	N	899	-0-	-25 B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	661	-0-	-331 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

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
12	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1455	-0-	-2 B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	804	-0-	-1156 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1991	-0-	-86 B	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

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
12	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
02	840	N	839	-0-	-1 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	960	N	910	-0-	-50 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	926	2			N	-0-					-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
12	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1428	-0-	-866 B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	505	-0-	-671 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	984	-0-	-287 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1379	-0-	-1 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-					-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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
01	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1635	-0-	-256 B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	2			N	-0-					-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
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2026																	

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	806	N	786	-0-	-20 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	625	-0-	-150 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	806	N	760	-0-	-46 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	248	N	163	-0-	-85 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	496	N	432	-0-	-64 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	465	N	382	-0-	-83 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-

LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	868	N	709	-0-	-159 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	806	N	553	-0-	-253 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-

LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	527	N	445	-0-	-82 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-

OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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
12	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	589	N	218	-0-	-371	B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	390	N	14	-0-	-376	B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1457	N	1069	-0-	-388	B	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
04	1350	N	1186	-0-	-164	B	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	B	-0-				N	NO RPT			-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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912

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

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
12	2294	N	1979	-0-	-315	B	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
01	2201	N	1912	-0-	-289	B	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
02	1792	N	1764	-0-	-28	B	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1984	N	1562	-0-	-422	B	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
04	1860	N	1294	-0-	-566	B	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
05	1953	N	1340	-0-	-613	B	-0-	1340	3		N	-0-			-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
12	1798	N	1784	-0-	-14	B	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
02	1596	N	1564	-0-	-32	B	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1798	N	1309	-0-	-489	B	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
04	1710	N	1660	-0-	-50	B	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	1807	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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
12	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
01	1333	N	1279	-0-	-54	B	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
02	1148	N	1131	-0-	-17	B	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1302	N	960	-0-	-342	B	-0-	960	3		N	-0-			-0-
04	1230	N	1209	-0-	-21	B	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	3		N	-0-			-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
12	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
01	1395	N	1340	-0-	-55	B	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
02	1204	N	1166	-0-	-38	B	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1395	N	1004	-0-	-391	B	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
04	1290	N	1118	-0-	-172	B	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
05	1302	N	1299	-0-	-3	B	-0-	1299	3		N	-0-			-0-

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
12	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	239	-0-	-102	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
04	330	N	245	-0-	-85	B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05	341	N	315	-0-	-26	B	-0-	315	3		N	-0-			-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
12	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
01	992	N	947	-0-	-45	B	-0-	947	3		N	-0-			-0-
02	868	N	837	-0-	-31	B	-0-	837	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	961	N	697	-0-	-264	B	-0-	697	3		N	-0-			-0-
04	930	N	866	-0-	-64	B	-0-	866	3		N	-0-			-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3		N	-0-			-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
12	403	N	395	-0-	-8	B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
01	434	N	361	-0-	-73	B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
02	364	N	326	-0-	-38	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403	N	276	-0-	-127	B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
04	360	N	284	-0-	-76	B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
05	372	N	370	-0-	-2	B	-0-	370	3		N	-0-			-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
12	1488	N	1457	-0-	-31	B	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
02	1316	N	1314	-0-	-2	B	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1457	N	1085	-0-	-372	B	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
04	1470	N	1241	-0-	-229	B	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
05	1457	N	1384	-0-	-73	B	-0-	1384	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1166	-0-	-43 B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1007	-0-	-57 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	816	-0-	-393 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1005	-0-	-135 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1091	-0-	-25 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 027366 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	806	N	743	-0-	-63 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	756	N	750	-0-	-6 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	809	-0-	-59 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	837	N	700	-0-	-137 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-

ELMER WELL #: 1 RRCID -> 027386 COMPL. DATE 06/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	N	3786	-0-	-120 B	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
01	3937	N	3656	-0-	-281 B	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
02	3500	N	3454	-0-	-46 B	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3798	N	3798	-0-	-0- B	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
04	3718	N	3718	-0-	-0- B	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
05	3936	N	3936	-0-	-0- B	-0-	3936	3			N	-0-					-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 027389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3052 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-

FOERSTERLING WELL #: 1 RRCID -> 027391 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1541	-0-	-27 B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1563	-0-	-173 B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1570	-0-	-110 B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1669	-0-	-36 B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

GORE WELL #: 1 RRCID -> 027394 COMPL. DATE 04/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	922	-0-	-194 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	961	N	878	-0-	-83 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-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
12	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3		N	-0-			-0-
01	620	N	324	-0-	-296	B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	682	N	529	-0-	-153	B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
05	744	N	590	-0-	-154	B	-0-	590	3		N	-0-			-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
12	1736	N	1734	-0-	-2	B	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
01	1829	N	1673	-0-	-156	B	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
02	1624	N	1554	-0-	-70	B	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1736	N	1601	-0-	-135	B	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
04	1620	N	1593	-0-	-27	B	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	B	-0-	1749	3		N	-0-			-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
12	1674	N	1495	-0-	-179	B	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
01	1581	N	1458	-0-	-123	B	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1488	N	1275	-0-	-213	B	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	1585	3		N	-0-			-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
12	3348	N	3265	-0-	-83	B	-0-	3265	3		N	-0-			-0-
01	3379	N	3324	-0-	-55	B	-0-	3324	3		N	-0-			-0-
02	2996	N	2993	-0-	-3	B	-0-	2993	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3255	N	3191	-0-	-64	B	-0-	3191	3		N	-0-			-0-
04	3210	N	3089	-0-	-121	B	-0-	3089	3		N	-0-			-0-
05	3317	N	2977	-0-	-340	B	-0-	2977	3		N	-0-			-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
12	1550	N	1443	-0-	-107	B	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
01	1612	N	1328	-0-	-284	B	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
02	1372	N	1279	-0-	-93	B	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1457	N	1232	-0-	-225	B	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	3		N	-0-			-0-

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
12	1953	N	1898	-0-	-55	B	-0-	1898	3		N	-0-			-0-
01	2015	N	1856	-0-	-159	B	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
02	1764	N	1668	-0-	-96	B	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1891	N	1700	-0-	-191	B	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
04	1800	N	1715	-0-	-85	B	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-	1889	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2143	-0-	-151 B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1887	-0-	-73 B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1882	-0-	-257 B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1956	-0-	-114 B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3			N	-0-					-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
12	1798	N	1744	-0-	-54 B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1724	-0-	-74 B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1577	-0-	-19 B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1479	-0-	-257 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1566	-0-	-114 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-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
12	1767	N	1678	-0-	-89 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1589	-0-	-116 B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1410	-0-	-264 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	975	-0-	-555 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-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
12	682	N	625	-0-	-57 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	665	-0-	-358 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	812	N	771	-0-	-41 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	460	-0-	-160 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	630	N	395	-0-	-235 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	868	N	811	-0-	-57 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-

EVERETT, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 027858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	N	5867	-0-	-85 B	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
01	5735	N	4386	-0-	-1349 B	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
02	5572	N	4911	-0-	-661 B	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5859	N	4436	-0-	-1423 B	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
04	4615	N	4615	-0-	-0- B	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
05	5815	N	5815	-0-	-0- B	-0-	5815	3			N	-0-					-0-

HARRIS, C. WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2746 - 3251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1977	-0-	-317 B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2189	-0-	-136 B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2075	-0-	-55 B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1931	-0-	-518 B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS-FERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 027862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1094	-0-	-22 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	952	N	894	-0-	-58 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	940	-0-	-145 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	960	N	576	-0-	-384 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	992	N	773	-0-	-219 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 027863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1870	-0-	-114 B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1800	-0-	-20 B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1738	-0-	-246 B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1195	-0-	-605 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1612	N	1575	-0-	-37 B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1535	-0-	-170 B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1422	-0-	-34 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1447	-0-	-134 B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1467	-0-	-33 B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1576	-0-	-5 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1778	-0-	-206 B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1691	-0-	-129 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1567	-0-	-355 B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	901	-0-	-809 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3			N	-0-					-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
12	1023	N	596	-0-	-427 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	590	-0-	-1022 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	784	N	626	-0-	-158 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	570	N	466	-0-	-104 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-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
12	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1522	-0-	-183 B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1495	-0-	-185 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1365	-0-	-309 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	413	-0-	-1057 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	1612	N	1553	-0-	-59 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1539	-0-	-104 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1398	-0-	-30 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1539	-0-	-11 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	163	-0-	-85 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	240	N	174	-0-	-66 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66 B	-0-	399	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1833	-0-	-244 B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1318	-0-	-418 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	953	-0-	-1031 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1248	-0-	-522 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	368	-0-	-640 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	52	-0-	-1281 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	489	-0-	-681 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3			N	-0-					-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
12	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1900	-0-	-115 B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1784	-0-	-36 B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1886	-0-	-67 B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1805	-0-	-25 B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1971	-0-	-13 B	-0-	1971	3			N	-0-					-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
12	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2162	-0-	-287 B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2094	-0-	-62 B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2086	-0-	-208 B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2065	-0-	-35 B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	3			N	-0-					-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
12	775	N	652	-0-	-123 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	930	N	762	-0-	-168 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	700	N	667	-0-	-33 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	558	-0-	-93 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	750	N	594	-0-	-156 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-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
12	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1233	-0-	-38 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1154	-0-	-22 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1258	-0-	-13 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1257	-0-	-14 B	-0-	1257	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1395	N	1364	-0-	-31 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1305	-0-	-152 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1252	-0-	-8 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1286	-0-	-78 B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	868	N	808	-0-	-60 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	756	N	733	-0-	-23 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	777	-0-	-29 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	780	N	704	-0-	-76 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	806	N	735	-0-	-71 B	-0-	735	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	930	N	779	-0-	-151 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	868	N	802	-0-	-66 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	718	-0-	-181 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	750	N	567	-0-	-183 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	400	-0-	-189 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	589	N	524	-0-	-65 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	565	-0-	-24 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	532	N	514	-0-	-18 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	558	N	512	-0-	-46 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1354	-0-	-165 B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	936	-0-	-464 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1178	-0-	-341 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1245	-0-	-75 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
01	899	N	882	-0-	-17 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	605	-0-	-263 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1513	-0-	-254 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1449	-0-	-175 B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1502	-0-	-234 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1367	-0-	-103 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1551	-0-	-61 B	-0-	1551	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1426	N	1389	-0-	-37 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1407	-0-	-81 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1242	-0-	-18 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1139	-0-	-256 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1136	-0-	-214 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	1364	N	1194	-0-	-170 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	855	-0-	-540 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	987	-0-	-222 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1195	-0-	-76 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1742	-0-	-366 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1586	-0-	-206 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1474	-0-	-448 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	3			N	-0-					-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
12	744	N	737	-0-	-7 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	775	N	653	-0-	-122 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	700	N	601	-0-	-99 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	661	-0-	-83 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	651	N	590	-0-	-61 B	-0-	590	3			N	-0-					-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
12	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	570	N	534	-0-	-36 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-

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
12	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	900	N	827	-0-	-73 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-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
12	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	924	N	732	-0-	-192 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1232	-0-	-194 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	810	N	723	-0-	-87	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			N	-0-					-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
12	372	N	298	-0-	-74	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	214	-0-	-96	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1318	S	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1491	S	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	1008	S	751	-0-	-257	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	S	1075	-0-	-258	B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1513	S	1513	-0-	-0-	B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	1538	S	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	778	-0-	-566	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1556	-0-	-154	B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2026 - WELL PLUGGED 06/22/26

DOOLEY 67 WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOOLEY 83 WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
01	2194	N	2194	-0-	-0-	B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1078	-0-	-826	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2263	N	1967	-0-	-296	B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1841	-0-	-289	B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2054	-0-	-23	B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2044	-0-	-64	B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2138	-0-	-1	B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	480	N	392	-0-	-88	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-

FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
01	775	N	738	-0-	-37	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	2323	N	2323	-0-	-0-	B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1247	-0-	-321	B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	1658	-0-	-667	B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1607	-0-	-133	B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	1733	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
01	3029	N	3029	-0-	-0- B	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
02	3052	N	1833	-0-	-1219 B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2944	N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	2863	-0-	-77 B	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
05	3110	N	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
02	560	N	538	-0-	-22 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1801	-0-	-59 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 7 RRCID -> 028081 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3045 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	721	-0-	-1379 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	880	-0-	-1135 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	320	-0-	-1210 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 9 RRCID -> 028083 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3065 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
01	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-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
12	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	476	N	254	-0-	-222 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	473	-0-	-54 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-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
12	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	868	N	434	-0-	-434 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	667	-0-	-139 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	720	N	661	-0-	-59 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-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
12	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	896	N	664	-0-	-232 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 17 RRCID -> 028091 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 18 RRCID -> 028092 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3091 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	280	N	2	-0-	-278 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 21 RRCID -> 028095 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
01	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1204	-0-	-448 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2040	-0-	-223 B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3			N	-0-					-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
12	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-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
12	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3			N	-0-					-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
12	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	682	N	480	-0-	-202 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-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
12	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1612	-0-	-682 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4001	N	4001	-0-	-0- B	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
04	3577	N	3577	-0-	-0- B	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
05	3101	N	3101	-0-	-0- B	-0-	3101	3			N	-0-					-0-

HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2026																	

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
12	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	560	N	259	-0-	-301 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	594	-0-	-26 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	600	N	509	-0-	-91 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	3		N	-0-			-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
02	1120	N	714	-0-	-406	B	-0-	714	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1581	N	1470	-0-	-111	B	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
04	1530	N	1423	-0-	-107	B	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196	3		N	-0-			-0-

HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1793	N	1793	-0-	-0-	B	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
01	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
02	1344	N	844	-0-	-500	B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1967	N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
04	1800	N	1771	-0-	-29	B	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1690	3		N	-0-			-0-

HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
02	784	N	553	-0-	-231	B	-0-	553	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3		N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2661	N	2661	-0-	-0-	B	-0-	2661	3		N	-0-			-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	B	-0-	2637	3		N	-0-			-0-
02	2240	N	1329	-0-	-911	B	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2773	N	2773	-0-	-0-	B	-0-	2773	3		N	-0-			-0-
04	2550	N	2512	-0-	-38	B	-0-	2512	3		N	-0-			-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	B	-0-	2460	3		N	-0-			-0-

JOHNSON CLAY WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
02	980	N	868	-0-	-112	B	-0-	868	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JUDD WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	589	N	519	-0-	-70 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 08/01/1954 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3165 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	812	N	396	-0-	-416 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	778	-0-	-152 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	780	N	734	-0-	-46 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	700	-0-	-672 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1302	-0-	-155 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
01	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1162	-0-	-630 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	912	-0-	-936 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1771	-0-	-399 B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1721	-0-	-49 B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	996	-0-	-27 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	3255	#	2686	-0-	-569 B	-9492	2686	3			N	-0-					-0-
01	3255	#	2259	-0-	-996 B	-10488	2259	3			N	-0-					-0-
02	2940	#	1185	-0-	-1755 B	-12243	1185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-9610		CANCELLED UNDERAGE ->		-2633										
03	2697	N	2253	-0-	-444 B	-9610	2253	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2071	-0-	-119 B	-9610	2071	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	2025	-0-	723 B	-8887	2025	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
01	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1705	N	1629	-0-	-76 B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1453	-0-	-47 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	713	N	71	-0-	-642 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	744	N	683	-0-	-61 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	690	N	623	-0-	-67 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	156	-0-	-154 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-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
12	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	358	-0-	-510 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	870	N	786	-0-	-84 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-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
12	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1303	-0-	-77 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-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
12	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	84	-0-	-474 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	900	N	815	-0-	-85 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	532	N	463	-0-	-69 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	539	-0-	-50 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1809	-0-	-20 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1587	-0-	-183 B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1018	-0-	-32 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	901	-0-	-149	B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	900	N	848	-0-	-52	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	616	N	601	-0-	-15	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	757	-0-	-18	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	780	N	661	-0-	-119	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1518	-0-	-12	B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
01	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1009	-0-	-111	B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1269	-0-	-2	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1060	-0-	-230	B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1098	-0-	-18	B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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. (I) GAS 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	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	756	N	633	-0-	-123 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	689	-0-	-148 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	750	N	646	-0-	-104 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	713	N	660	-0-	-53 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1631	-0-	-322 B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1078	-0-	-100 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1222	-0-	-68 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	985	-0-	-38 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1421	-0-	-91	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	1771	-0-	-151	B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1617	-0-	-213	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1436	-0-	-145	B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028179 COMPL. DATE 07/23/1952 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	996	-0-	-324	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	468	-0-	-652	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	588	-0-	-448	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1086	-0-	-92	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

12	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	775	N	771	-0-	-4	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	744	N	685	-0-	-59	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-

STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

12	2046	N	1907	-0-	-139	B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1767	-0-	-93	B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1627	-0-	-165	B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	1385	-0-	-537	B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

12	651	N	479	-0-	-172	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	336	N	277	-0-	-59	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	409	-0-	-56	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	390	N	274	-0-	-116	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-

CARLANDER WELL #: 2 RRCID -> 078181 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	476	N	287	-0-	-189 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	810	N	759	-0-	-51 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3 RRCID -> 080435 COMPL. DATE 01/26/1979 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3117 - 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
12	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
01	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1096	-0-	-612 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	1691	-0-	-727 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1785	-0-	-345 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 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
12	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	540	N	476	-0-	-64 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-

VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1528	-0-	-146 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1496	-0-	-116 B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1318	-0-	-54 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1112	-0-	-407 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1294	-0-	-146 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 5558

12	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	806	N	805	-0-	-1	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	728	N	720	-0-	-8	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	797	-0-	-9	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	806	N	706	-0-	-100	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-

CMF CORPORATION WELL #: 171 RRCID -> 102544 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3051 - 3118

12	2542	N	2325	-0-	-217	B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2154	-0-	-295	B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1990	-0-	-138	B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	1744	-0-	-581	B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2050	-0-	-20	B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1211	-0-	-990	B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

12	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	900	N	874	-0-	-26	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 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-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

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

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	192	-0-	-56 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
01	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	912	-0-	-236	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2065	N	2065	-0-	-0-	B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	1884	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	115	-0-	-71	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2069	-0-	-318	B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	1414	-0-	-1035	B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1537	-0-	-507	B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2077	N	1636	-0-	-441	B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1018	-0-	-362	B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1993	N	1993	-0-	-0-	B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	977	-0-	-227	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	876	-0-	-178	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	682	N	604	-0-	-78	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	924	N	920	-0-	-4	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	930	-0-	-93	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-

CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
04	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 39 RRCID -> 158564 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	300	-0-	-413 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 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
12	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-

WISEMAN WELL #: 2 RRCID -> 158968 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 3226 - 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
12	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	616	N	491	-0-	-125 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 162131 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2782 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	736	-0-	-888 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	950	-0-	-693 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1050	-0-	-240 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 162133 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2715 - 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
12	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
01	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1062	-0-	-394 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2144	-0-	-398 B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	616	N	392	-0-	-224	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	620	-0-	-155	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	750	N	629	-0-	-121	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2615	N	2615	-0-	-0-	B	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1355	-0-	-465	B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2604	N	2276	-0-	-328	B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
05	2506	N	2506	-0-	-0-	B	-0-	2506	3			N	-0-					-0-

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1014	-0-	-40	B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	903	-0-	-117	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1040	-0-	-444	B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	1722	-0-	-200	B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1777	-0-	-83	B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	1915	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
02	952	N	673	-0-	-279	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1395	-0-	-195	B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	744	N	741	-0-	-3	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	448	N	332	-0-	-116	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	3899	N	3899	-0-	-0- B	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
01	4282	N	4282	-0-	-0- B	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2249	-0-	-159 B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3906	N	2833	-0-	-1073 B	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
04	4140	N	2402	-0-	-1738 B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2140	-0-	-340 B	-0-	2140	3			N	-0-					-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
12	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1104	-0-	-415 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	841	-0-	-809 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	118	-0-	-1401 B	-0-	118	3			N	-0-					-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
12	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1095	-0-	-81 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1484	-0-	-35 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1277	-0-	-223 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	6479	N	6479	-0-	-0- B	-0-	6479	3			N	-0-					-0-
01	5839	N	5839	-0-	-0- B	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
02	5516	N	3485	-0-	-2031 B	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6479	N	5529	-0-	-950 B	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
04	5804	N	5804	-0-	-0- B	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
05	6248	N	6248	-0-	-0- B	-0-	6248	3			N	-0-					-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
12	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1024	-0-	-116 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1651	-0-	-169 B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1724	-0-	-346 B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1790	-0-	-39 B	-0-	1790	3			N	-0-					-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
12	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	392	N	270	-0-	-122 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	317	-0-	-148 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	360	N	320	-0-	-40 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-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
12	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	644	N	513	-0-	-131 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	371	-0-	-404 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	750	N	469	-0-	-281 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-

GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-

HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	897	-0-	-188 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	961	-0-	-434 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	980	N	877	-0-	-103 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	758	-0-	-141 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	930	N	840	-0-	-90 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SAFRANKO WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	196	N	118	-0-	-78 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	713	N	660	-0-	-53 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	616	N	575	-0-	-41 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 171848 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2945 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1338	-0-	-88 B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1329	-0-	-190 B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1241	-0-	-47 B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1205	-0-	-128 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1244	-0-	-46 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 171853 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2824 - 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
12	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	992	N	951	-0-	-41 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	916	-0-	-107 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	980	N	856	-0-	-124 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	852	-0-	-109 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	900	N	643	-0-	-257 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1237	-0-	-65 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1286	-0-	-47 B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	322	-0-	-515 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

12	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 172131 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 2732 - 2990

12	1085	N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1013	-0-	-72 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	980	N	923	-0-	-57 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1003	-0-	-51 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	990	N	973	-0-	-17 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	933	-0-	-90 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 2 RRCID -> 172196 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3330

12	2325	N	2087	-0-	-238 B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1785	-0-	-416 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1644	-0-	-344 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1707	-0-	-370 B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1305	-0-	-135 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 172368 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3147 - 3400

12	465	N	419	-0-	-46 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172552 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2623 - 2970

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 48 RRCID -> 172558 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3250

12	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	211	-0-	-440 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	510	N	219	-0-	-291 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	403	N	245	-0-	-158 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 3300

12	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1545	-0-	-67 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1405	-0-	-125 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1444	-0-	-13 B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	168	N	97	-0-	-71 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	630	N	523	-0-	-107 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	960	N	835	-0-	-125 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
01	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1708	-0-	-182 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
01	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1024	-0-	-1104 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2058	-0-	-360 B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1941	-0-	-39 B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-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
12	1643	N	1478	-0-	-165 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1213	-0-	-368 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1251	-0-	-237 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*05	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	1023	N	942	-0-	-81 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	999	-0-	-55 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	768	-0-	-162 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	960	N	770	-0-	-190 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	984	-0-	-70 B	-0-	984	3			N	-0-					-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
12	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2062	-0-	-139 B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1476	-0-	-400 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1049	-0-	-1121 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1126	-0-	-884 B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*05	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	3			N	-0-					-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
12	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	792	-0-	-262 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	659	-0-	-661 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-

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
12	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	616	N	369	-0-	-247 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-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
12	651	N	3325	-0-	2674 B	-753	3325	3			N	-0-					-0-
01	2333	N	3086	-0-	753 B	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
02	2856	N	1573	-0-	-1283 B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	N	3108	-0-	-209 B	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2796	-0-	-204 B	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2736	N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	672	N	512	-0-	-160 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	803	-0-	-189 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	900	N	888	-0-	-12 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-

JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

12	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

12	992	N	959	-0-	-33 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	874	-0-	-149 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	896	N	846	-0-	-50 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	880	-0-	-81 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	930	N	750	-0-	-180 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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. (I) GAS 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	1209	N	1165	-0-	-44 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1185	-0-	-148 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1022	-0-	-98 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	926	-0-	-252 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	900	-0-	-240 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	N	5045	-0-	-70 B	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
01	5270	N	4775	-0-	-495 B	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
02	4760	N	4627	-0-	-133 B	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5053	N	5014	-0-	-39 B	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
04	4727	N	4727	-0-	-0- B	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
05	5196	N	5196	-0-	-0- B	-0-	5196	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2104	-0-	-190 B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2005	-0-	-67 B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2198	-0-	-34 B	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2057	-0-	-175 B	-0-	2057	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	806	N	788	-0-	-18 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	728	N	722	-0-	-6 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	806	N	755	-0-	-51 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	952	N	500	-0-	-452 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	986	-0-	-192 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	929	-0-	-121 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190

12	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1468	-0-	-361	B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1537	-0-	-115	B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1630	-0-	-106	B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1508	-0-	-197	B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200

12	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	990	N	955	-0-	-35	B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

12	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-

WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450

12	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	560	N	322	-0-	-238	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	561	-0-	-121	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

12	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	532	N	300	-0-	-232 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	514	-0-	-137 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	600	N	483	-0-	-117 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-

PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTRITE WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

ATHA WELL #: 3 RRCID -> 184123 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2737 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	539	-0-	-112 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	630	N	324	-0-	-306 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	372	N	198	-0-	-174 B	-0-	198	3			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2026																	

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

12	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
01	713	N	678	-0-	-35 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	644	N	627	-0-	-17 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

12	1395	N	1366	-0-	-29 B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1253	-0-	-142 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1212	-0-	-76 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1109	-0-	-255 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	797	-0-	-403 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*05	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	995	-0-	-493 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	950	-0-	-321 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	980	N	825	-0-	-155 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	615	-0-	-377 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	899	N	526	-0-	-373 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	852	-0-	-548 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1579	-0-	-157 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1496	-0-	-64 B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2122	-0-	-265 B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2100	-0-	-535 B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2503	-0-	-8 B	-0-	2503	3			N	-0-					-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
12	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	532	N	427	-0-	-105 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-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
12	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*05	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-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
12	1612	N	1462	-0-	-150 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1452	-0-	-5 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1385	-0-	-85 B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	484	-0-	-1252 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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-

LANE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 188958 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	812	N	504	-0-	-308 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	560	N	348	-0-	-212 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	635	-0-	-78 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	660	N	613	-0-	-47 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 189202 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	434	N	328	-0-	-106 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	230	-0-	-111 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	360	N	134	-0-	-226 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	434	N	241	-0-	-193 B	-0-	241	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1119	-0-	-152 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1091	-0-	-19 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-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
12	279	N	170	-0-	-109	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	B	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-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
12	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1434	-0-	-302	B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1349	-0-	-107	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1482	-0-	-37	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1493	3			N	-0-					-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
12	1116	N	1014	-0-	-102	B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1023	-0-	-124	B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	952	N	901	-0-	-51	B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	966	-0-	-57	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	990	N	949	-0-	-41	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	3			N	-0-					-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
12	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-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
12	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-

MADDEN, ORIE V. WELL #: 102 RRCID -> 190890 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2937 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	980	-0-	-12	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	937	-0-	-117	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	896	N	880	-0-	-16	B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	848	-0-	-144	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	900	N	789	-0-	-111	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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. (I) GAS 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	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	713	N	669	-0-	-44 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	616	N	606	-0-	-10 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	620	-0-	-31 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-

VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

12	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

GARLAND-SCOTT 44 WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200

12	1107	N	3201	-0-	2094 B	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
01	2926	N	2926	-0-	-0- B	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1576	-0-	-1224 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3193	N	2952	-0-	-241 B	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2737	-0-	-83 B	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
*05	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170

12	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	700	N	116	-0-	-584 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	282	-0-	-555 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*05	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2026

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	364	N	280	-0-	-84 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	111	-0-	-478 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-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
12	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	756	N	659	-0-	-97 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	869	-0-	-61 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	840	N	747	-0-	-93 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-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
12	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	644	N	410	-0-	-234 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	189	-0-	-710 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-

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
12	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-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
12	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-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
12	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	952	N	872	-0-	-80 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1141	-0-	-6 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	973	-0-	-137 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	896	N	851	-0-	-45	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1029	-0-	-118	B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	925	-0-	-125	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3			N	-0-					-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
12	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	919	-0-	-259	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	839	-0-	-241	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 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
12	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	840	N	21	-0-	-819	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2161	N	2161	-0-	-0-	B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	993	-0-	-30	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	960	N	940	-0-	-20	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	364	N	119	-0-	-245	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	220	-0-	-524	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240	N	145	-0-	-95	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	392	N	308	-0-	-84	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	504	N	316	-0-	-188 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	600	N	560	-0-	-40 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	504	N	343	-0-	-161 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-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
12	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	750	N	693	-0-	-57 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-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
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
12	1178	N	1167	-0-	-11 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1101	-0-	-77 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1060	-0-	-4 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1143	-0-	-35 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1072	-0-	-106 B	-0-	1072	3			N	-0-					-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
12	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	585	-0-	-619 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1262	-0-	-102 B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1144	-0-	-56 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LASLEY, WALTER 126 WELL #: 3 RRCID -> 227447 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2797 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1425	-0-	-1 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1440	-0-	-48 B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1303	-0-	-41 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1391	-0-	-35 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1343	-0-	-37 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1434	-0-	-23 B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 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
12	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	558	N	501	-0-	-57 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-

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
12	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1420	-0-	-110 B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					-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
12	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-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
12	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	620	N	568	-0-	-52 B	-0-	568	3			N	-0-					-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
12	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	810	-0-	-151 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	840	N	559	-0-	-281 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*05	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	614	-0-	-946 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*05	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	N	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
01	3348	N	3156	-0-	-192 B	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
02	3052	N	2814	-0-	-238 B	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3255	N	2679	-0-	-576 B	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
04	3060	N	1774	-0-	-1286 B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*05	3337	N	3337	-0-	-0- B	-0-	3337	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1315	-0-	-18 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1298	-0-	-97 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1191	-0-	-41 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1204	-0-	-98 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1183	-0-	-77 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1323	-0-	-10 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1219	-0-	-489 B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2071	-0-	-440 B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
*05	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	461	-0-	-221 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	682	N	432	-0-	-250 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 2407 RRCID -> 237486 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2780 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3677	N	3677	-0-	-0- B	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
01	4216	N	2480	-0-	-1736 B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
02	3780	N	3268	-0-	-512 B	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3689	N	2790	-0-	-899 B	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1606	-0-	-794 B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*05	3762	N	3762	-0-	-0- B	-0-	3762	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1919	-0-	-65 B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1811	-0-	-328 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1739	-0-	-53 B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1710	-0-	-212 B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1093	-0-	-139 B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1190	-0-	-267 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1129	-0-	-161 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1156	-0-	-53 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3396	N	3396	-0-	-0- B	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
01	3501	N	3501	-0-	-0- B	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
02	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3631	N	3631	-0-	-0- B	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
04	3390	N	3322	-0-	-68 B	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
05	3482	N	3482	-0-	-0- B	-0-	3482	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1175	-0-	-406 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	893	-0-	-591 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1036	-0-	-545 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1005	-0-	-135 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
01	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1806	-0-	-14 B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2062	-0-	-201 B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1905	-0-	-225 B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1358	-0-	-657 B	-0-	1358	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1922	N	1859	-0-	-63 B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1899	-0-	-85 B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1810	-0-	-20 B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1936	-0-	-17 B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 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
12	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	826	-0-	-238 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	476	N	402	-0-	-74 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
01	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1232	-0-	-672 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1914	-0-	-380 B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1935	-0-	-255 B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 69 RRCID -> 239504 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3086 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CATOR, MARSHALL 80 WELL #: 4 RRCID -> 239507 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3104 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	922	-0-	-450 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1703	-0-	-250 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1608	-0-	-72 B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	2692	N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
01	2876	N	2876	-0-	-0- B	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	1660	-0-	-916 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2564	-0-	-133 B	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2729	-0-	-61 B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	3085	N	3085	-0-	-0- B	-0-	3085	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	924	N	711	-0-	-213 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1158	-0-	-162 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	868	N	590	-0-	-278 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2138	-0-	-63 B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1974	-0-	-14 B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2124	-0-	-46 B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2007	-0-	-63 B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2096	-0-	-105 B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	2752	N	2752	-0-	-0-	B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
01	2333	N	2333	-0-	-0-	B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2759	N	2691	-0-	-68	B	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
04	2643	N	2643	-0-	-0-	B	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
*05	2605	N	2605	-0-	-0-	B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344

12	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	174	-0-	-43	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327

12	961	N	949	-0-	-12	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	992	N	926	-0-	-66	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	883	-0-	-78	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	900	N	877	-0-	-23	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	961	N	958	-0-	-3	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-

FLORES-STAVLO WELL #: 75 RRCID -> 243615 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3075 - 3325

12	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 77 RRCID -> 244433 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2957 - 3347

12	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	870	N	805	-0-	-65	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

12	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1932	N	1932	-0-	-0-	B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1602	-0-	-138	B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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. (I) GAS 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	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	949	-0-	-384 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	945	-0-	-47 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	930	N	888	-0-	-42 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	814	-0-	-240 B	-0-	814	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1023	-0-	-181 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1244	-0-	-120 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1138	-0-	-152 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	868	-0-	-980 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1543	-0-	-286 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*05	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	720	-0-	-148 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	810	N	699	-0-	-111 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 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
12	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1057	-0-	-1043 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1785	-0-	-292 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	840	N	607	-0-	-233 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	687	-0-	-181 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	750	N	643	-0-	-107 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2152	-0-	-142 B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1708	-0-	-555 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1578	-0-	-410 B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1711	-0-	-428 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	829	-0-	-821 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*05	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 3279 RRCID -> 244484 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2605 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1025	-0-	-91 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	916	-0-	-200 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	952	N	889	-0-	-63 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	987	-0-	-36 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*05	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2411 RRCID -> 244486 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2913 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	969	-0-	-23 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	888	-0-	-73 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	960	N	834	-0-	-126 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	992	N	912	-0-	-80 B	-0-	912	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
01	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1192	-0-	-40 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

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
12	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	3			N	-0-					-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
12	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2564	N	2564	-0-	-0-	B	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
04	2721	N	2721	-0-	-0-	B	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
05	2537	N	2537	-0-	-0-	B	-0-	2537	3			N	-0-					-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
12	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	728	N	589	-0-	-139	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	651	N	473	-0-	-178	B	-0-	473	3			N	-0-					-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
12	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2457	N	2457	-0-	-0-	B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2022	-0-	-18	B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	B	-0-	2345	3			N	-0-					-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
12	3193	#	2841	-0-	-352	B	-9694	2841	3			N	-0-					-0-
01	3193	#	1419	-0-	-1774	B	-11468	1419	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	25	-0-	-2411	B	-11468	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8347 CANCELLED UNDERAGE -> -3121																		
03	2852	N	2747	-0-	-105	B	-8347	2747	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	2575	-0-	1195	B	-7152	2575	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1586	-0-	1555	B	-5597	1586	3			N	-0-					-0-

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
12	5148	N	5148	-0-	-0- B	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
01	5025	N	5025	-0-	-0- B	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
02	3444	N	2806	-0-	-638 B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5420	N	5420	-0-	-0- B	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
04	5345	N	5345	-0-	-0- B	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
05	5250	N	5250	-0-	-0- B	-0-	5250	3			N	-0-					-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
12	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	589	N	444	-0-	-145 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	532	N	309	-0-	-223 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	554	-0-	-4 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-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
12	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	672	N	249	-0-	-423 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	187	-0-	-898 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3			N	-0-					-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
12	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	824	-0-	-548 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1350	-0-	-14 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1284	-0-	-96 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-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
12	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1941	-0-	-136 B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1459	-0-	-417 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	988	-0-	-1213 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	767	-0-	-1123 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*05	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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
12	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	11	-0-	-113	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288

12	2052	N	2052	-0-	-0-	B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1009	-0-	-419	B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2394	N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

12	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

12	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1031	-0-	-789	B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	2015	-0-	-0-	B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

12	1785	N	1785	-0-	-0-	B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1717	-0-	-205	B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1451	-0-	-285	B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1798	N	1380	-0-	-418	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1412	-0-	-238	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	4068	N	4068	-0-	-0- B	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
01	3662	N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
02	3640	N	1797	-0-	-1843 B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4061	N	3361	-0-	-700 B	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
04	3540	N	3163	-0-	-377 B	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
05	3163	N	3163	-0-	-0- B	-0-	3163	3			N	-0-					-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
12	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2198	-0-	-406 B	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2094	-0-	-202 B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	1692	-0-	-695 B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1312	-0-	-818 B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*05	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3			N	-0-					-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
12	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	713	N	704	-0-	-9 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	644	N	630	-0-	-14 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	713	N	669	-0-	-44 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-

HAUTER WELL #: 2 RRCID -> 257948 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 3416 PERF. 3120 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
02	896	N	843	-0-	-53 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	690	-0-	-364 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	960	N	749	-0-	-211 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-

ELMER WELL #: 2 RRCID -> 262350 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2915 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	815	-0-	-704 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	852	-0-	-574 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	756	N	733	-0-	-23 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	679	-0-	-127 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	810	N	801	-0-	-9 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-

SPUR WELL #: 2 RRCID -> 262554 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2923 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1639	-0-	-66 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1602	-0-	-196 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1461	-0-	-79 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1528	-0-	-115 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 262722 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2897 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	#	2947	-0-	-246 B	-250	2947	3			N	-0-					-0-
01	3193	#	2575	-0-	-618 B	-868	2575	3			N	-0-					-0-
02	2884	#	2644	-0-	-240 B	-1108	2644	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1108																	
03	3193	#	2390	-0-	-803 B	-1911	2390	3			N	-0-					-0-
04	3090	#	2999	-0-	-91 B	-2002	2999	3			N	-0-					-0-
05	3131	#	2931	-0-	-200 B	-2202	2931	3			N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 266503 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2914 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	N	3284	-0-	-126 B	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
01	3503	N	3206	-0-	-297 B	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
02	3080	N	2921	-0-	-159 B	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3286	N	3027	-0-	-259 B	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	2967	-0-	-123 B	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
05	3265	N	3265	-0-	-0- B	-0-	3265	3			N	-0-					-0-

SCHUMACHER WELL #: 2 RRCID -> 267176 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2914 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1584	-0-	-59 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1484	-0-	-221 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1395	-0-	-89 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1445	-0-	-136 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3			N	-0-					-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
12	3410	N	3363	-0-	-47 B	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
01	3503	N	3269	-0-	-234 B	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
02	3136	N	3065	-0-	-71 B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	N	3276	-0-	-72 B	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
04	3168	N	3168	-0-	-0- B	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
05	3379	N	3376	-0-	-3 B	-0-	3376	3			N	-0-					-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
12	3921	N	3921	-0-	-0- B	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
01	4208	N	4208	-0-	-0- B	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
02	3668	N	1894	-0-	-1774 B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3906	N	2823	-0-	-1083 B	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
04	4080	N	3491	-0-	-589 B	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
05	3446	N	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	3			N	-0-					-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
12	5275	N	5275	-0-	-0- B	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
01	4928	N	4928	-0-	-0- B	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
02	4844	N	2847	-0-	-1997 B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5270	N	5233	-0-	-37 B	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
04	5339	N	5339	-0-	-0- B	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
05	5483	N	5483	-0-	-0- B	-0-	5483	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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
12	1488	N	1366	-0-	-122 B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1160	-0-	-235 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1117	-0-	-283 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1113	-0-	-251 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 3286

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GILLESPIE WELL #: 2 RRCID -> 268768 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3132 - 3351

12	2356	N	2306	-0-	-50 B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2246	-0-	-141 B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1946	-0-	-126 B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1644	-0-	-650 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2021	-0-	-139 B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

12	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1762	-0-	-160 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1560	-0-	-92 B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1329	-0-	-500 B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1645	-0-	-91 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

12	1178	N	1121	-0-	-57 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1087	-0-	-122 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	966	-0-	-70 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	813	-0-	-303 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	876	-0-	-174 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1079	-0-	-6 B	-0-	1079	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1488	N	1354	-0-	-134 B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1368	-0-	-58 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1348	-0-	-16 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

PRICE 60 WELL #: 602 RRCID -> 268972 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2858 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	830	-0-	-162 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	870	N	857	-0-	-13 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	855	-0-	-261 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 4 RRCID -> 269048 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2693 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2400	-0-	-483 B	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2140	-0-	-650 B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1736	-0-	-504 B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	1864	-0-	-523 B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
04	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1363	-0-	-125 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1348	-0-	-109 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1245	-0-	-15 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1030	-0-	-334 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

KILL WELL #: 2 RRCID -> 271918 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3096 - 3263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1579	-0-	-2 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1543	-0-	-100 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1366	-0-	-62 B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1137	-0-	-444 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1332	-0-	-168 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

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
12	3658	N	3583	-0-	-75 B	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
01	3782	N	2620	-0-	-1162 B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	2990	-0-	-202 B	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3596	N	2990	-0-	-606 B	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
04	3583	N	3583	-0-	-0- B	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
05	3640	N	3640	-0-	-0- B	-0-	3640	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	1767	N	1660	-0-	-107 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1604	-0-	-101 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1439	-0-	-17 B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1324	-0-	-350 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-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
12	3782	N	3286	-0-	-496 B	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
01	3813	N	3049	-0-	-764 B	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
02	3136	N	3105	-0-	-31 B	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3286	N	2772	-0-	-514 B	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
04	3390	N	3390	-0-	-0- B	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
05	3536	N	3536	-0-	-0- B	-0-	3536	3			N	-0-					-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
12	1054	N	1025	-0-	-29 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	955	-0-	-99 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	924	N	887	-0-	-37 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	736	-0-	-287 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	992	N	989	-0-	-3 B	-0-	989	3			N	-0-					-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
12	1736	N	1662	-0-	-74 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1629	-0-	-138 B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1456	-0-	-56 B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1221	-0-	-453 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1482	-0-	-108 B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

SEELEY WELL #: 2 RRCID -> 276732 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2820 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	N	3711	-0-	-133 B	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
01	3875	N	3438	-0-	-437 B	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
02	3367	N	3367	-0-	-0- B	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3720	N	3038	-0-	-682 B	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
04	3330	N	2349	-0-	-981 B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	3992	N	3992	-0-	-0- B	-0-	3992	3			N	-0-					-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
12	1643	N	1642	-0-	-1 B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1546	-0-	-376 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1353	-0-	-243 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1227	-0-	-416 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	627	-0-	-873 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*05	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CROWE, M WELL #: 2 RRCID -> 278152 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2812 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1238	-0-	-219	B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1137	-0-	-263	B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1070	-0-	-356	B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	708	-0-	-492	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	3			N	-0-					-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
12	2613	N	2613	-0-	-0-	B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
01	2894	N	2894	-0-	-0-	B	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1194	-0-	-514	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2604	N	2057	-0-	-547	B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	3440	N	3440	-0-	-0-	B	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
*05	3148	N	3148	-0-	-0-	B	-0-	3148	3			N	-0-					-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
12	2389	N	2389	-0-	-0-	B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
01	2044	N	2044	-0-	-0-	B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2042	-0-	-142	B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2387	N	1894	-0-	-493	B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1232	-0-	-748	B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2794	-0-	-89	B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
01	2914	N	2410	-0-	-504	B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2414	-0-	-246	B	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2790	N	2220	-0-	-570	B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1552	-0-	-788	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*05	2896	N	2896	-0-	-0-	B	-0-	2896	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 278693 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2525 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	N	2779	-0-	-228	B	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
01	3317	N	1360	-0-	-1957	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	1299	-0-	-1585	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2790	N	2324	-0-	-466	B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	2977	N	2977	-0-	-0-	B	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
05	3784	N	3784	-0-	-0-	B	-0-	3784	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1008	-0-	-1008	B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1629	-0-	-291	B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283391 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2787 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3046	N	3046	-0-	-0- B	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
01	3189	N	3189	-0-	-0- B	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
02	2742	N	2742	-0-	-0- B	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3038	N	2381	-0-	-657 B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	1864	-0-	-1226 B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	3170	N	3170	-0-	-0- B	-0-	3170	3			N	-0-					-0-

PRONGER A. E. WELL #: 2367 RRCID -> 283669 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2362 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1173	-0-	-315 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1159	-0-	-298 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	843	-0-	-335 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*05	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 2015 RRCID -> 284282 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3220 - 3437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	2781	-0-	2161 B	-5956	2781	3			N	-0-					-0-
01	0	N	2737	-0-	2737 B	-3219	2737	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1163	-0-	-601 B	-3219	1163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3219																	
03	2790	N	3273	-0-	483 B	-2736	3273	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2673	-0-	33 B	-2703	2673	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	2506	-0-	1204 B	-1499	2506	3			N	-0-					-0-

CLARK, J. G. WELL #: 2346R RRCID -> 284283 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2640 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	902	-0-	-974 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1834	-0-	-57 B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*05	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-					-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
12	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	678	-0-	-442 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1649	-0-	-181 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*05	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-					-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
12	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	505	-0-	-531 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	940	-0-	-52 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	815	-0-	-385 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
12	3830	N	3830	-0-	-0- B	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
01	3906	N	3624	-0-	-282 B	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
02	3332	N	2477	-0-	-855 B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3844	N	1768	-0-	-2076 B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	3510	N	2217	-0-	-1293 B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*05	3454	N	3454	-0-	-0- B	-0-	3454	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2501 RRCID -> 292615 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3066 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	857	-0-	-627 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1504	-0-	-139 B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1355	-0-	-205 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*05	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1854	-0-	-223 B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1301	-0-	-435 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	918	-0-	-1097 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1170	-0-	-630 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*05	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	2945	N	2748	-0-	-197 B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2616	-0-	-174 B	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2411	-0-	-193 B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2246	-0-	-513 B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2388	-0-	-132 B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
*05	2782	N	2782	-0-	-0- B	-0-	2782	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	3079	N	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
01	3596	N	2847	-0-	-749 B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
02	2996	N	2701	-0-	-295 B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	2328	-0-	-741 B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2204	-0-	-556 B	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
*05	3056	N	3056	-0-	-0- B	-0-	3056	3			N	-0-					-0-

FOERSTERLING WELL #: 2903 RRCID -> 294291 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 2942 - 3324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	N	2578	-0-	-181 B	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2428	-0-	-393 B	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2183	-0-	-253 B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	2228	-0-	-345 B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2308	-0-	-32 B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*05	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	3			N	-0-					-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
12	899	N	870	-0-	-29	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
01	899	N	871	-0-	-28	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	812	N	786	-0-	-26	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	858	-0-	-10	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	840	N	793	-0-	-47	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	868	N	832	-0-	-36	B	-0-	832	3			N	-0-					-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
12	2852	N	2793	-0-	-59	B	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
01	2976	N	2698	-0-	-278	B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2506	-0-	-70	B	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2790	N	2499	-0-	-291	B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2600	-0-	-10	B	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2782	-0-	-8	B	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

HEINRICH WELL #: 2 RRCID -> 300873 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2933 - 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
12	8022	R	4929	-0-	-3093	B	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
01	4862	R	4862	-0-	-0-	B	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
02	4144	#	3948	-0-	-196	B	-196	3948	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -196																		
03	4375	R	4571	-0-	196	B	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
04	5047	R	5047	-0-	-0-	B	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
05	5170	R	5170	-0-	-0-	B	-0-	5170	3			N	-0-					-0-

DOOLEY 67 WELL #: 3 RRCID -> 301209 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3096 - 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
12	0		1911	-0-	1911	B	2767	1911	3			N	-0-					-0-
01	4536	R	1769	-0-	-2767	B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
02	1512	#	1250	-0-	-262	B	-262	1250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -262																		
03	1674	#	1233	-0-	-441	B	-703	1233	3			N	-0-					-0-
04	1620	#	950	-0-	-670	B	-1373	950	3			N	-0-					-0-
05	0		3067	-0-	3067	B	1694	3067	3			N	-0-					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: B 1 RRCID -> 027851 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
BRILLHART WELL #: 107 RRCID -> 185446 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3207 - 3477

12	1767	N	1654	-0-	-113 B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1333	-0-	-310 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

12	1147	N	960	-0-	-187 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	780	N	638	-0-	-142 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
LAMB WELL #: 2R RRCID -> 202532 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2960 - 3355

12	2573	N	2431	-0-	-142 B	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2228	-0-	-562 B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1918	-0-	-266 B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	475	-0-	-1943 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1518	-0-	-642 B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1108	-0-	-1031 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

12	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	527	N	460	-0-	-67 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	461	-0-	-35 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2			N	-0-					-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
12	651	N	763	-0-	112	B	-2561	763	2		N	-0-			-0-
01	527	N	369	-0-	-158	B	-2561	369	2		N	-0-			-0-
02	616	N	131	-0-	-485	B	-2561	131	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2561															
03	775	N	651	-0-	-124	B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2		N	-0-			-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2		N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368

12	4579	N	4579	-0-	-0-	B	-0-	4579	2		N	-0-			-0-
01	3100	N	2217	-0-	-883	B	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
02	3752	N	787	-0-	-2965	B	-0-	787	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4588	N	2905	-0-	-1683	B	-0-	2905	2		N	-0-			-0-
04	3464	N	3464	-0-	-0-	B	-0-	3464	2		N	-0-			-0-
05	4053	N	4053	-0-	-0-	B	-0-	4053	2		N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

12	3627	N	3579	-0-	-48	B	-0-	3579	2		N	-0-			-0-
01	3441	N	1291	-0-	-2150	B	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
02	3220	N	974	-0-	-2246	B	-0-	974	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3697	N	3697	-0-	-0-	B	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
04	2554	N	2554	-0-	-0-	B	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
05	3029	N	3029	-0-	-0-	B	-0-	3029	2		N	-0-			-0-

SNW OPERATING COMPANY 799856
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372	N	361	-0-	-11	B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
01	372	N	331	-0-	-41	B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
02	336	N	321	-0-	-15	B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	358	-0-	-14	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
04	330	N	266	-0-	-64	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
05	341	N	258	-0-	-83	B	-0-	258	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 027703 COMPL. DATE 02/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-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
12	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			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-

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
12	403	N	355	-0-	-48 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	434	N	307	-0-	-127 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	364	N	271	-0-	-93 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	372	N	369	-0-	-3	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	354	-0-	-18	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	372	N	127	-0-	-245	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 042505 COMPL. DATE 04/03/1964 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172

12	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1587	-0-	-9	B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1746	-0-	-21	B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1684	-0-	-26	B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	890	-0-	-877	B	-0-	890	2			N	-0-					-0-

BERTIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 070348 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972

12	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	976	-0-	-171	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	957	-0-	-51	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1074	-0-	-42	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	318	-0-	-736	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-

HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

12	155	N	45	-0-	-110	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

12	372	N	340	-0-	-32	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	372	N	329	-0-	-43	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	2022	-0-	-24	B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1602	-0-	-444	B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1563	-0-	-341	B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1884	-0-	-131	B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1625	-0-	-111	B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

SANGSTER WELL #: 1 RRCID -> 124906 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 293 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GEX WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1536	-0-	-231	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1616	-0-	-151	B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1338	-0-	-222	B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1631	-0-	-353	B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 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
12	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
01	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2077	N	1136	-0-	-941	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1477	-0-	-42	B	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 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
12	1457	N	1412	-0-	-45	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1317	-0-	-202	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1284	-0-	-60	B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1351	-0-	-75	B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1413	-0-	-13	B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 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
12	434	N	421	-0-	-13	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	416	-0-	-18	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	434	N	406	-0-	-28	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1105	-0-	-42	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1074	-0-	-96	B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1065	-0-	-82	B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3339	-0-	239	B	239	3339	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2925	-0-	125	B	364	2925	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 364																		
03	3100	N	3135	-0-	35	B	399	3135	3			N	-0-					-0-
04	3823	R	3424	-0-	-399	B	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	3656	R	3656	-0-	-0-	B	-0-	3656	2			N	-0-					-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. (I) GAS 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	2526	N	2526	-0-	-0-	B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2435	-0-	-107	B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2639	-0-	-0-	B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2511	N	2380	-0-	-131	B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2275	-0-	-95	B	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2321	-0-	-593	B	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1372	-0-	-23	B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1222	-0-	-235	B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1197	-0-	-91	B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1267	-0-	-97	B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1277	-0-	-56	B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	N	584	-0-	-5	B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3		N	-0-			-0-
02	532	N	527	-0-	-5	B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3		N	-0-			-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2		N	-0-			-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2		N	-0-			-0-

CRAIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 217359 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
01	1178	N	1152	-0-	-26	B	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
02	1036	N	1025	-0-	-11	B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1116	N	1051	-0-	-65	B	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	966	-0-	-144	B	-0-	966	2		N	-0-			-0-
05	1147	N	1023	-0-	-124	B	-0-	1023	2		N	-0-			-0-

WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
01	589	N	551	-0-	-38	B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
05	558	N	542	-0-	-16	B	-0-	542	2		N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 1R RRCID -> 243560 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2755 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3		N	-0-			-0-
01	744	N	733	-0-	-11	B	-0-	733	3		N	-0-			-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713	N	705	-0-	-8	B	-0-	705	3		N	-0-			-0-
04	720	N	684	-0-	-36	B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
05	713	N	686	-0-	-27	B	-0-	686	2		N	-0-			-0-

WITT WELL #: 2 RRCID -> 246705 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2768 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775	N	766	-0-	-9	B	-0-	766	3		N	-0-			-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
02	700	N	637	-0-	-63	B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775	N	188	-0-	-587	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	2		N	-0-			-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2		N	-0-			-0-

WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3		N	-0-			-0-
01	620	N	406	-0-	-214	B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3		N	-0-			-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
05	744	N	526	-0-	-218	B	-0-	526	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

12	1984	N	1972	-0-	-12	B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
01	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1494	-0-	-130	B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1984	N	1727	-0-	-257	B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1498	-0-	-272	B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1528	-0-	-115	B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

12	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1096	-0-	-547	B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1324	-0-	-257	B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1431	-0-	-243	B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

W A WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936

12	1054	N	966	-0-	-88	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	938	-0-	-116	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	924	N	891	-0-	-33	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	934	-0-	-27	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	900	N	872	-0-	-28	B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	992	N	964	-0-	-28	B	-0-	964	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*05	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-

BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

12	4165	N	4165	-0-	-0-	B	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
01	4123	N	3418	-0-	-705	B	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
02	3694	N	3694	-0-	-0-	B	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4154	N	3187	-0-	-967	B	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	3685	N	3685	-0-	-0-	B	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
05	4092	N	3737	-0-	-355	B	-0-	3737	2			N	-0-					-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. (I) GAS 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	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	961	N	883	-0-	-78 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*05	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1569	-0-	-198 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1371	-0-	-396 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	670	-0-	-842 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1015	-0-	-566 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-					-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. (I) GAS 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	589	N	510	-0-	-79 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-

CLUCK 'H' WELL #: 1R RRCID -> 267991 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3003 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1662	-0-	-74 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1505	-0-	-231 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	936	-0-	-604 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1399	-0-	-275 B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	548	-0-	-475 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-

SHER WELL #: 1R RRCID -> 269246 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	N	3055	-0-	-76 B	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
01	3224	N	2948	-0-	-276 B	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
02	2856	N	2671	-0-	-185 B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	2820	-0-	-249 B	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2675	-0-	-175 B	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2827	-0-	-118 B	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	186	N	99	-0-	-87 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
12	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	585	3		N	-0-			-0-
01	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	588	3		N	-0-			-0-
02	532	N	518	-0-	-14 B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589	N	568	-0-	-21 B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
04	570	N	548	-0-	-22 B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
05	589	N	560	-0-	-29 B	-0-	560	2		N	-0-			-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
12	868	N	843	-0-	-25 B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
01	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3		N	-0-			-0-
02	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3		N	-0-			-0-
04	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2		N	-0-			-0-
05	961	N	465	-0-	-496 B	-0-	465	2		N	-0-			-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
12	713	N	709	-0-	-4 B	-0-	709	3		N	-0-			-0-
01	713	N	695	-0-	-18 B	-0-	695	3		N	-0-			-0-
02	644	N	388	-0-	-256 B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713	N	535	-0-	-178 B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
04	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
*05	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2		N	-0-			-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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2		N	-0-			-0-
01	899	N	779	-0-	-120 B	-0-	779	2		N	-0-			-0-
02	252	N	5	-0-	-247 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-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
12	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
02	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
04	420	N	175	-0-	-245 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	527	N	214	-0-	-313 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	420	N	44	-0-	-376 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	279	N	53	-0-	-226 B	-0-	53	2			N	-0-					-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
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2099	-0-	-226	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2033	-0-	-292	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	2168	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
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	560	N	492	-0-	-68	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

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
12	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

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

HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	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

12	3193	X	3045	-0-	-148	-0-	3037	2	8	9	N	7					92
01	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	2895	2			N	-0-					92
02	2884	X	2723	-0-	-161	-0-	2717	2	6	9	N	5					97
03	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	2963	2			N	-0-					97
04	3060	X	2831	-0-	-229	-0-	2831	2			N	-0-					97
05	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	2898	2			N	-0-					97

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
02	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
*04	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					74
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					74
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					74
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					74
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					74
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					74

SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	62	1	87	2	N	-0-					-0-
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	8	1	22	2	N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	38	1	81	2	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	62	1	216	2	N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	62	1	211	2	N	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	38	1	130	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	62	1	463	2	N	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	58	1	424	2	N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	50	1	408	2	N	-0-					-0-
03	527	N	40	-0-	-487	-0-	40	1			N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	60	1	394	2	N	-0-					-0-
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	62	1	378	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	60	1	845	2	N	-0-					52
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	62	1	870	2	N	-0-					52
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	56	1	912	2	N	-0-					52
03	899	N	62	-0-	-837	-0-	62	1			N	-0-					52
04	870	N	784	-0-	-86	-0-	60	1	723	2	N	1					53
							1	9									
05	899	N	687	-0-	-212	-0-	62	1	625	2	N	-0-					53

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	336	-0-	-160	-0-	326	3	10	9	N	9					181
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	716	3	18	9	N	16					197
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	641	3	13	9	N	12					209
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	682	3	14	9	N	13					222
04	720	N	605	-0-	-115	-0-	596	3	9	9	N	8					230
05	713	N	209	-0-	-504	-0-	206	3	3	9	N	3					233

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

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

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12010 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10013		-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					213
01	10013		552	-0-	-9461	-0-	552	2			N	-0-					213
02	9044		487	-0-	-8557	-0-	487	2			N	-0-					213
03	10013		-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					213
04	1230	#	900	-0-	-330	-0-	900	2			N	-0-					213
05	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					213

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE, EAST //CONT.// 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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
12	1736	N	736	-0-	-1000	-0-	728	2	8	9	N	7					58
01	1178	N	28	-0-	-1150	-0-	28	2			N	-0-					58
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	788	2	10	9	N	9					67
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2295	2	21	9	N	19					86
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	139	1	1841	3	N	7					93
							8	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					93

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	35	-0-	35	1106	35	2				N	-0-					172
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1106						N	-0-					172
02	T. A.	237	-0-	237	1343	237	3				N	-0-					172
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1343						N	-0-					172
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1343						N	-0-	172	7			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1343						N	-0-					-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

12	155	N	140	-0-	-15	-0-	31	1	109	2	N	-0-					70
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	31	1	102	2	N	-0-					70
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	28	1	106	2	N	-0-					70
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	31	1	77	2	N	-0-					70
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	2	N	-0-					70
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	31	1	105	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2026

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

12	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	2458	2			N	-0-					35
01	2697	N	2492	-0-	-205	-0-	2492	2			N	-0-					35
02	2212	N	2202	-0-	-10	-0-	2202	2			N	-0-					35
03	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2414	2			N	-0-					35
04	2400	N	2350	-0-	-50	-0-	2350	2			N	-0-					35
05	2449	N	2289	-0-	-160	-0-	2289	2			N	-0-					35

BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

12	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	1070	2			N	-0-					62
01	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	1183	2	1	9	N	1					63
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					63
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					63
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					63
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					63

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

12	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	2			N	-0-					45
01	2201	N	1864	-0-	-337	-0-	1864	2			N	-0-					45
02	1792	N	1619	-0-	-173	-0-	1619	2			N	-0-					45
03	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1879	2			N	-0-					45
04	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	1793	2			N	-0-					45
*05	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	2			N	-0-					45

JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

12	1054	N	615	-0-	-439	-0-	615	2			N	-0-					89
01	992	N	603	-0-	-389	-0-	600	2	3	9	N	3					92
02	840	N	408	-0-	-432	-0-	406	2	2	9	N	2					94
03	620	N	207	-0-	-413	-0-	207	2			N	-0-					94
04	570	N	310	-0-	-260	-0-	310	2			N	-0-					94
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					94

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					135
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2					137
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					137
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					137
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					137
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					137

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

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

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					175
01	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	1786	2			N	-0-					175
02	2128	N	1638	-0-	-490	-0-	1638	2			N	-0-					175
03	2356	N	1872	-0-	-484	-0-	1872	2			N	-0-					175
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					175
05	1829	N	1579	-0-	-250	-0-	1579	2			N	-0-					175

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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

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
12	682	N	422	-0-	-260 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	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
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
12	1085	N	1082	-0-	-3 B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1059	-0-	-26 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	973	-0-	-35 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1074	-0-	-11 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*05	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	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
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
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
12	8308	#	5296	-0-	-3012	-0-	5296	2			N	-0-					208
01	8246	#	6743	-0-	-1503	-0-	6743	2			N	-0-					208
*02	8118	R	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-	198	7			10
*03	8708	R	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					10
*04	8795	R	8795	-0-	-0-	-0-	8775	2	20	9	N	18					28
05	6758	#	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					28

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
12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					293
01	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					293
02	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					293
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					293
04	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	961	3	12	9	N	11	194	1			110
05	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	917	3	201	9	N	183					293

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

TUFFY (CHESTER) //CONT.// 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
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
12	2759	N	2715	-0-	-44 B	-25528	2706	2	9	9	N	8					134
01	2790	N	2502	-0-	-288 B	-25528	2495	2	7	9	N	6					140
02	2464	N	2581	-0-	117 B	-25411	2571	2	10	9	N	9					149
03	2728	N	2758	-0-	30 B	-25381	2748	2	10	9	N	9					158
04	2430	N	2768	-0-	338 B	-25043	2747	2	21	9	N	19					177
05	2852	N	2819	-0-	-33 B	-25043	2819	2			N	-0-					177

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
12	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2			N	-0-					90
01	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	2			N	-0-					90
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	943	2			N	-0-					90
03	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			N	-0-					90
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					90
05	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	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
12	1922	N	376	-0-	-1546	-0-	376	2			N	-0-					67
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2703	2	6	9	N	5					72
02	1652	N	1587	-0-	-65	-0-	1584	2	3	9	N	3					75
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1718	2	3	9	N	3					78
04	2010	N	1678	-0-	-332	-0-	1678	2			N	-0-					78
05	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			N	-0-					78

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
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					313
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					313
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					313
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					313
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1	159	1			155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158					313

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	5	1	367	2	N	-0-					65
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	4	1	347	2	N	-0-					65
02	364	N	301	-0-	-63	-0-	3	1	298	2	N	-0-					65
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					65
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					65
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	10	1	1174	2	N	-0-					65

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	19	1	1420	2	N	-0-					35
01	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	13	1	1302	2	N	-0-					35
02	1316	N	1288	-0-	-28	-0-	15	1	1273	2	N	-0-					35
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			N	-0-					35
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					35
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	12	1	1512	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	50	1	274	2	N	3					65
							3	9									
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	62	1	125	2	N	5					70
							6	9									
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	56	1	128	2	N	2					72
							2	9									
03	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	1			N	-0-					72
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	14	1	118	2	N	-0-					72
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	42	1	98	2	N	-0-					72

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	440	-0-	-1100	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	280	1	1807	3	N	7					132
							8	9									
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	281	1	1746	3	N	3					135
							3	9									
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	270	1	1677	3	N	12					147
							13	9									
03	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	1733	1	287	2	N	18					165
							20	9									
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	4					169
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511		388	-0-	-2123 B	20793	26	1	362	2	N	-0-					23
01	7750		91	-0-	-7659 B	13134	6	1	85	2	N	-0-					23
02	7000		311	-0-	-6689 B	6445	14	1	297	2	N	-0-					23
03	6832		387	-0-	-6445 B	-0-	20	1	367	2	N	-0-					23
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	18	1	416	2	N	-0-					23
*05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	26	1	379	2	N	-0-					23

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

12	651	N	509	-0-	-142	-0-	505	3	4	9	N	4					85
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					85
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					85
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	869	3	7	9	N	6					91
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	3	3	9	N	3					94
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					94

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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-

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	62	1	273	2	N	-0-					43
01	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	62	1	277	2	N	-0-					43
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	56	1	268	2	N	-0-					43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	62	-0-	-279 B	-0-	62	1			N	-0-					43
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	56	1	286	2	N	-0-					43
05	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	28	1	287	2	N	11	42	1			12
							12	9									

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
12	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	54	1	1155	2	N	2					77
							2	9									
01	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	62	1	945	2	N	5					82
							6	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	56	1	963	2	N	3					85
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	76	-0-	-451 B	-0-	62	1	14	9	N	13	79	1			19
04	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	60	1	965	2	N	4					23
							4	9									
*05	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	62	1	1010	2	N	8					31
							9	9									

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

TURNER,S.E. (MORROW,LO) 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

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

12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	N	23					124
							25	9									
01	450	R	450	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	N	24					148
							26	9									
02	477	R	477	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	N	20					168
							22	9									
03	390	R	390	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	N	11	162	1			17
							12	9									
04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	N	13					30
							14	9									
05	403	#	334	-0-	-69	-0-	27	1	307	2	N	-0-					30

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

12	620	#	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	589	#	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	532	#	531	-0-	-1	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	589	#	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	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

12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2					35
01	382	R	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	N	2					37
02	685	R	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	N	2					39
03	581	R	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2	9	N	2					41
04	612	R	612	-0-	-0-	-0-	543	2	69	9	N	63					104
05	657	R	657	-0-	-0-	-0-	581	2	76	9	N	69	169	1			4

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
12	620	S	347	-0-	-273	-0-	301	2	46	9	N	42					58
01	877	S	877	-0-	-0-	-0-	835	2	42	9	N	38					96
02	1083	S	1083	-0-	-0-	-0-	1042	2	41	9	N	37					133
03	926	S	926	-0-	-0-	-0-	880	2	46	9	N	42	168	1			7
04	840	S	812	-0-	-28	-0-	811	2	1	9	N	1					8
05	930	S	866	-0-	-64	-0-	865	2	1	9	N	1					9

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	21	1	1485	2	N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	26	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	28	1	1402	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	27	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	30	1	1158	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	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

12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					9
*08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					9
*09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					9
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					9
*12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
*01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
*02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					9
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					9
*05	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1112	1	293	2	N	-0-	34	7			9

O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					130
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					130
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					130
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	2	2	9	Y	2					132
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					132
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					132

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	762	-0-	-323	-0-	762	2			N	-0-					10
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					10
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					10
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					10
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					10
*05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					10

URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	552	-0-	-657	-0-	552	2			N	-0-					70
01	1147	N	431	-0-	-716	-0-	431	2			N	-0-					70
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					70
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					70
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					70
*05	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-					70

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL

UNITED OIL & SHALE LLC 103207

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	341	1	1528	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	899	-0-	-1209	-0-	341	1	558	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2825	-0-	25	25	308	1	2517	2	N	-0-					-0-
03	2940	N	2915	-0-	-25	-0-	341	1	2574	2	N	-0-					-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	330	1	2000	2	N	-0-					-0-
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	341	1	2563	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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					40
01	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	2			N	-0-					40
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					40
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					40
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					40
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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

12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					53
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					53
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	533	2			N	-0-					53
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					53
04	570	N	112	-0-	-458	-0-	112	2			N	-0-					53
05	589	N	151	-0-	-438	-0-	151	2			N	-0-					53

HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					132
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					132
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					132
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					132
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					132
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					132

HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TWITCHELL (CHESTER) 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

12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					227
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					227
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					227
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					227
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					227
05	682	N	539	-0-	-143	-0-	539	3			N	-0-					227

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NJA OPERATING LLC 100892
KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					28
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					28
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					28
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

AMRWR, LLC 102699
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	54	1	448	2	N	-0-					38
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	62	1	522	2	N	-0-					38
02	532	N	444	-0-	-88	-0-	46	1	398	2	N	-0-					38
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	62	1	538	2	N	-0-					38
04	570	N	473	-0-	-97	-0-	58	1	415	2	N	-0-					38
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	559	2	N	-0-					38

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	62	1	1116	2	N	1					140
							1	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	793	2	N	-0-					140
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	2	N	4					144
							4	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	60	1	1103	2	N	-0-					144
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	60	1	1067	2	N	-0-					144
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	58	1	993	2	N	-0-					144

M3V ENERGY, LLC 519511
MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

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

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
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					29
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					29
02	728	N	573	-0-	-155	-0-	573	2			N	-0-					29
03	806	N	616	-0-	-190	-0-	12	1	604	2	N	-0-					29
04	780	N	564	-0-	-216	-0-	18	1	546	2	N	-0-					29
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	28	1	530	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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					58
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					58
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					58
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					58
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					58
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	182	2	26	9	N	24					232
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	196	2	20	9	N	18					250
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	198	2	9	9	N	8	182	1			76
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	246	2	29	9	N	26					102
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	198	2	30	9	N	27					129
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					32
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2026

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

12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	784	N	509	-0-	-275	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	806	N	599	-0-	-207	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	245	1	2882	2	N	-0-					-0-
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	220	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	224	1	1925	2	N	-0-					-0-
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	243	1	2150	2	N	-0-					-0-
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	234	1	2215	2	N	-0-					-0-
*05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	248	1	2390	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					30
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					30
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					30
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					30
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					30
*05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					30

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-					1
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					1
02	1148	N	1095	-0-	-53	-0-	1095	2			N	-0-					1
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					1
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					1
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					1

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 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
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					27
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					27
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					27
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					27
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					27
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	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
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	38	1	3151	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	765	-0-	-747	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	721	-0-	-953	-0-	2	1	719	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	681	-0-	-939	-0-	10	1	671	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	654	-0-	-1020	-0-	12	1	642	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	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

12	2356	#	1851	-0-	-505	-0-	1246	2	605	9	N	550	566	1			140
01	2263	#	2066	-0-	-197	-0-	1398	2	668	9	N	607	565	1			182
02	2044	#	1668	-0-	-376	-0-	1110	2	558	9	N	507	551	1			138
03	2139	#	1990	-0-	-149	-0-	1354	2	636	9	N	578	552	1			164
04	2010	#	1845	-0-	-165	-0-	1232	2	613	9	N	557	541	1			180
05	2077	#	1973	-0-	-104	-0-	1342	2	631	9	N	574	549	1			205

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2026

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
05	T. A.		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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337
05	T. A.		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
12	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	62	1	1012	2	N	5					40
							6	9									
01	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	62	1	955	2	N	-0-					40
02	1036	N	936	-0-	-100	-0-	54	1	874	2	N	7					47
							8	9									
03	1085	N	69	-0-	-1016	-0-	62	1	7	9	N	6					53
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	58	1	1002	2	N	3					56
							3	9									
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	60	1	1025	2	N	2					58
							2	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

12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					132
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					132
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					132
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					132
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	29	1	2729	2	N	53	120	1			108
							58	9									
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	31	1	2682	2	N	55					163
							61	9									
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	28	1	2684	2	N	47					210
							52	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	28	1	1918	2	N	31					241
							34	9									
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	27	1	2657	2	N	40	178	1			103
							44	9									
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	31	1	2927	2	N	53					156
							58	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	31	1	56	2	N	-0-					62
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	31	1	58	2	N	-0-					62
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	28	1	47	2	N	-0-					62
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	N	-0-					62
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	N	-0-					62
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	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
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1904	2	200	9	N	182	160	1			290
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1783	2	182	9	N	165	180	1			275
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1118	2	20	9	N	18	169	1			124
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	990	2	75	9	N	68					192
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1801	2	292	9	N	265	343	1			114
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1664	2	199	9	N	181	178	1			117

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
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3822	2	158	9	N	144	189	1			127
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3533	2	110	9	N	100					227
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3343	2	134	9	N	122	170	1			179
03	3968	X	3643	-0-	-325	-0-	3502	2	141	9	N	128	182	1			125
04	3840	X	3606	-0-	-234	-0-	3472	2	134	9	N	122					247
05	3968	X	660	-0-	-3308	-0-	643	2	17	9	N	15	180	1			82

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					649
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					649
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					649
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					649
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					649
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					649

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5605	2	102	9	N	93					288
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4827	2	70	9	N	64	174	1			178
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4089	2	88	9	N	80	176	1			82
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4110	2	108	9	N	98					180
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3970	2	85	9	N	77					257
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3956	2	83	9	N	75	152	1			180

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2558	-0-	-201	-0-	2558	2			N	-0-					135
01	2728	X	1968	-0-	-760	-0-	1968	2			N	-0-					135
02	2408	X	912	-0-	-1496	-0-	912	2			N	-0-					135
03	2635	X	1064	-0-	-1571	-0-	1064	2			N	-0-					135
04	2490	X	987	-0-	-1503	-0-	987	2			N	-0-					135
05	2573	X	1036	-0-	-1537	-0-	1036	2			N	-0-					135

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4733	-0-	-258	-0-	511	1	4222	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4653	-0-	-338	-0-	736	1	3917	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4117	-0-	-391	-0-	577	1	3540	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4504	-0-	-270	-0-	760	1	3744	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4297	-0-	-293	-0-	229	1	4068	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4391	-0-	-352	-0-	308	1	4083	2	N	-0-					-0-

BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830

12	41323	X	40961	-0-	-362	-0-	40961	2			N	-0-					-0-
01	41323	X	40587	-0-	-736	-0-	40587	2			N	-0-					-0-
02	40703	X	40703	-0-	-0-	-0-	40703	2			N	-0-					-0-
03	41323	X	15537	-0-	-25786	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
04	40631	X	40631	-0-	-0-	-0-	40631	2			N	-0-					-0-
05	41323	X	40138	-0-	-1185	-0-	40138	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

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					102
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					102
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					102
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					102
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					102
*05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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

12	7099	X	7040	-0-	-59	-0-	7040	2			Y	-0-					1
01	7409	X	5608	-0-	-1801	-0-	5607	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			Y	-0-					1
03	6975	X	6295	-0-	-680	-0-	6295	2			Y	-0-					1
*04	6810	X	6585	-0-	-225	-0-	6584	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					1

MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3906	X	2685	-0-	-1221	-0-	290	1	2395	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	430	1	2641	2	N	-0-					-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	726	1	3576	2	N	-0-					-0-
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	181	1	3213	2	N	-0-					-0-
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	272	1	3600	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
12	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1847	2			N	-0-					115
01	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	1854	2			N	-0-					115
02	1848	N	1604	-0-	-244	-0-	1604	2			N	-0-					115
03	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2			N	-0-					115
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					115
*05	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1734	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3546	-0-	446	446	3546	2			N	-0-					-0-
01	2197	N	1751	-0-	-446	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1439	-0-	-762	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1337	-0-	-793	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1237	-0-	-964	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	990	-0-	-102	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	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
12	16213	X	12626	-0-	-3587	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13863	-0-	-521	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
02	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13347	-0-	-665	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	13531	-0-	-29	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	13455	-0-	-681	-0-	13455	2			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

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	7			-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-					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

12	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	1802	2	13	9	N	12					59
01	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1755	2	9	9	N	8					67
02	1652	N	1432	-0-	-220	-0-	1426	2	6	9	N	5					72
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1824	2	9	9	N	8					80
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					80
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1742	2	9	9	N	8					88

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	211	2	23	9	N	21					59
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1					60
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1					61
03	248	N	5	-0-	-243	-0-	4	2	1	9	N	1					62
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	2			N	-0-					62
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62

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

12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					36
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					36
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2437	2	3	9	N	3					39
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					39
*04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					39
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					18
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					18
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					18
03	496 N	285	-0-	-211	-0-	285	2			N	-0-					18
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					18
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1546	2	40	9	Y	36	25	1			39
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2084	2	34	9	Y	31	50	1			20
02	896	N	793	-0-	-103	-0-	763	2	30	9	Y	27	26	1			21
03	992	N	744	-0-	-248	-0-	725	2	19	9	Y	17					38
04	960	N	855	-0-	-105	-0-	842	2	13	9	Y	12	24	1			26
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	970	2	20	9	Y	18	25	1			19

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

12	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					1
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	69	2	1	9	Y	1					1
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					1
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-	1	1			-0-

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	341	N	101	-0-	-240	-0-	101	2			Y	-0-					62
01	341	N	103	-0-	-238	-0-	103	2			Y	-0-					62
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					62
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					62
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					62
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					82
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					82
02	224	N	130	-0-	-94	-0-	130	2			N	-0-					82
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					82
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					82
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2225	2	2	9	Y	2					157
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2	9	Y	2					159
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2115	2	15	9	Y	14					173
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2448	2	43	9	Y	39					212
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2110	2	6	9	Y	5					217
*05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2183	2	2	9	Y	2	174	1			45

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
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					1
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1					1
*05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					1

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4091	2	78	9	Y	71	50	1			78
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3650	2	72	9	Y	65	101	1			42
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3518	2	59	9	Y	54	54	1			42
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3740	2	37	9	Y	34					76
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3917	2	26	9	Y	24	49	1			51
*05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4185	2	43	9	Y	39	51	1			39

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			Y	-0-					1
01	775	N	438	-0-	-337	-0-	438	2			Y	-0-					1
02	700	N	292	-0-	-408	-0-	292	2			Y	-0-					1
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			Y	-0-					1
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	Y	1					1

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2201	X	2058	-0-	-143	-0-	2058	2			Y	-0-					47
01	2201	X	399	-0-	-1802	-0-	399	2			Y	-0-					47
02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1921	2	62	9	Y	56	83	1			20
03	2046	X	804	-0-	-1242	-0-	804	2			Y	-0-					20
04	1980	X	1005	-0-	-975	-0-	1005	2			Y	-0-					20
*05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					20

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			Y	-0-					6
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-	1	1			5
02	756	N	365	-0-	-391	-0-	364	2	1	9	Y	1					6
03	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			Y	-0-					6
04	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	2			Y	-0-	1	1			5
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	Y	1					6

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					37
01	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			Y	-0-					37
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					37
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					37
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					37
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	651	X	163	-0-	-488	-0-	162	2	1	9	Y	1					14
01	558	X	36	-0-	-522	-0-	36	2			Y	-0-	1	1			13
02	448	X	345	-0-	-103	-0-	345	2			Y	-0-					13
03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					13
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					13
*05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					13

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

12	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	248	1	1933	2	Y	13					144
							14	9									
01	2573	N	1948	-0-	-625	-0-	248	1	1689	2	Y	10					154
							11	9									
02	2436	N	1773	-0-	-663	-0-	224	1	1529	2	Y	18					172
							20	9									
03	2201	N	1493	-0-	-708	-0-	248	1	1227	2	Y	16					188
							18	9									
04	1890	N	1215	-0-	-675	-0-	240	1	974	2	Y	1					189
							1	9									
*05	1953	N	1065	-0-	-888	-0-	248	1	817	2	Y	-0-					189

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1839	2	29	9	Y	26					135
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1665	2	26	9	Y	24					159
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1580	2	37	9	Y	34	184	1			9
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1467	2	28	9	Y	25					34
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1632	2	18	9	Y	16					50
*05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1622	2	18	9	Y	16					66

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	83	-0-	-169	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
12	1643	N	1291	-0-	-352	-0-	1291	2			Y	-0-					20
01	1395	N	948	-0-	-447	-0-	948	2			Y	-0-					20
02	1316	N	694	-0-	-622	-0-	694	2			Y	-0-					20
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					20
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					20
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					5
*05	0	N	-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
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2569	2	22	9	Y	20					69
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2317	2	14	9	Y	13					82
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2329	2	19	9	Y	17					99
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2053	2	22	9	Y	20					119
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2238	2	18	9	Y	16					135
*05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2426	2	19	9	Y	17					152

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4687	2	173	9	Y	157	111	1			171
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4328	2	151	9	Y	137	220	1			88
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4170	2	130	9	Y	118	114	1			92
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4057	2	83	9	Y	75					167
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4500	2	57	9	Y	52	107	1			112
*05	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4886	2	95	9	Y	86	112	1			86

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3092	-0-	-473	-0-	372	1	2659	2	Y	55					182
							61	9									
01	3472	X	3071	-0-	-401	-0-	372	1	2652	2	Y	43					225
							47	9									
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	336	1	2932	2	Y	35	178	1			82
							39	9									
03	3255	X	2792	-0-	-463	-0-	360	1	2396	2	Y	33					115
							36	9									
04	3000	X	2867	-0-	-133	-0-	240	1	2588	2	Y	35					150
							39	9									
*05	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	372	1	2753	2	Y	22					172
							24	9									

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

12	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	3265	2	8	9	Y	7					324
01	3534	X	2591	-0-	-943	-0-	2588	2	3	9	Y	3					327
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2930	2	13	9	Y	12	183	1			156
03	3286	X	1737	-0-	-1549	-0-	1726	2	11	9	Y	10					166
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3250	2	23	9	Y	21					187
*05	3286	X	2323	-0-	-963	-0-	2300	2	23	9	Y	21					208

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

12	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3448	2	68	9	Y	62					220
01	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	3379	2	44	9	Y	40					260
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3257	2	66	9	Y	60					320
03	3627	X	2993	-0-	-634	-0-	2943	2	50	9	Y	45	185	1			180
04	3390	X	3375	-0-	-15	-0-	3331	2	44	9	Y	40					220
*05	3689	X	3327	-0-	-362	-0-	3280	2	47	9	Y	43					263

ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

12	2821	X	2186	-0-	-635	-0-	496	1	1655	2	Y	32					171
							35	9									
01	2821	X	1663	-0-	-1158	-0-	496	1	1146	2	Y	19					190
							21	9									
02	2548	X	1926	-0-	-622	-0-	448	1	1439	2	Y	35					225
							39	9									
03	2790	X	1922	-0-	-868	-0-	496	1	1396	2	Y	27					252
							30	9									
04	2700	X	1547	-0-	-1153	-0-	480	1	1058	2	Y	8					260
							9	9									
*05	2139	N	1607	-0-	-532	-0-	496	1	1109	2	Y	2					262
							2	9									

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

12	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1791	2	44	9	Y	40					320
01	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	1618	2	55	9	Y	50					370
02	1652	N	968	-0-	-684	-0-	929	2	39	9	Y	35					405
03	1829	N	662	-0-	-1167	-0-	622	2	40	9	Y	36	184	1			257
04	1620	N	936	-0-	-684	-0-	863	2	73	9	Y	66					323
*05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1798	2	37	9	Y	34	183	1			174

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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
12	2449	X	651	-0-	-1798	-0-	642	2	9	9	Y	8					190
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1174	2	11	9	Y	10					200
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1386	2	80	9	Y	73					273
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	997	2	15	9	Y	14	178	1			109
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2036	2	12	9	Y	11					120
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1674	2	11	9	Y	10					130

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
12	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	5985	2	84	9	Y	76	179	1			118
01	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5951	2	70	9	Y	64	1	1			181
02	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6170	2	87	9	Y	79					260
03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6926	2	79	9	Y	72	184	1			148
04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6719	2	95	9	Y	86					234
*05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7078	2	67	9	Y	61	178	1			117

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
12	3596	X	3285	-0-	-311	-0-	3246	2	39	9	Y	35					149
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3672	2	47	9	Y	43					192
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3790	2	44	9	Y	40					232
03	3596	X	3292	-0-	-304	-0-	3251	2	41	9	Y	37	177	1			92
04	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	3180	2	30	9	Y	27					119
*05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4367	2	41	9	Y	37					156

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
12	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2121	2	19	9	Y	17					193
01	2108	X	1925	-0-	-183	-0-	1904	2	21	9	Y	19	2	1			210
02	1904	X	1840	-0-	-64	-0-	1823	2	17	9	Y	15					225
03	2139	X	1515	-0-	-624	-0-	1495	2	20	9	Y	18					243
04	2070	X	1648	-0-	-422	-0-	1640	2	8	9	Y	7					250
*05	2139	X	2119	-0-	-20	-0-	2102	2	17	9	Y	15					265

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
12	1426	N	431	-0-	-995	-0-	416	2	15	9	Y	14					219
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1622	2	47	9	Y	43					262
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1264	2	14	9	Y	13	183	1			92
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1507	2	33	9	Y	30					122
04	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	1288	2	67	9	Y	61					183
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1574	2	43	9	Y	39					222

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
12	6417	X	5972	-0-	-445	-0-	248 83	1 9	5641	2	Y	75	183	1			127
01	5735	X	4948	-0-	-787	-0-	248 64	1 9	4636	2	Y	58	2	1			183
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	224 57	1 9	4919	2	Y	52	182	1			53
03	5983	X	5067	-0-	-916	-0-	248 57	1 9	4762	2	Y	52					105
04	5790	X	5696	-0-	-94	-0-	240 59	1 9	5397	2	Y	54	2	1			157
*05	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	248 73	1 9	6097	2	Y	66					223

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	248	1	2254	2	Y	2					322
							2	9									
01	2635	N	2071	-0-	-564	-0-	210	1	1838	2	Y	21					343
							23	9									
02	2352	N	1359	-0-	-993	-0-	224	1	1107	2	Y	25	182	1			186
							28	9									
03	2511	N	995	-0-	-1516	-0-	248	1	701	2	Y	42					228
							46	9									
04	2010	N	1076	-0-	-934	-0-	175	1	846	2	Y	50	181	1			97
							55	9									
*05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	248	1	2241	2	Y	33					130
							36	9									

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

12	3751	X	2894	-0-	-857	-0-	2873	2	21	9	Y	19					197
01	3472	X	2674	-0-	-798	-0-	2674	2			Y	-0-					197
02	2996	X	2300	-0-	-696	-0-	2299	2	1	9	Y	1					198
03	3007	X	2449	-0-	-558	-0-	2432	2	17	9	Y	15					213
04	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	2413	2	8	9	Y	7	180	1			40
*05	2883	X	2579	-0-	-304	-0-	2575	2	4	9	Y	4					44

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

12	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	2991	2	42	9	Y	38					202
01	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3027	2	40	9	Y	36	183	1			55
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2419	2	15	9	Y	14					69
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2518	2	23	9	Y	21					90
04	3000	N	3451	-0-	451	451	3410	2	41	9	Y	37					127
*05	3100	N	3164	-0-	64	515	3129	2	35	9	Y	32					159

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4018	2	51	9	Y	46					173
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3085	2	48	9	Y	44	42	1			175
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2772	2	20	9	Y	18					193
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3552	2	37	9	Y	34					227
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2957	2	23	9	Y	21	180	1			68
*05	3007	X	1397	-0-	-1610	-0-	1377	2	20	9	Y	18					86

HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

12	16461	X	16187	-0-	-274	-0-	15770	2	417	9	Y	379	179	1			673
01	16306	X	16056	-0-	-250	-0-	15788	2	268	9	Y	244	743	1			174
02	14728	X	14301	-0-	-427	-0-	13971	2	330	9	Y	300					474
03	16306	X	11206	-0-	-5100	-0-	11012	2	194	9	Y	176	364	1			286
04	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15565	2	319	9	Y	290	178	1			398
*05	16182	X	15161	-0-	-1021	-0-	14774	2	387	9	Y	352	175	1			575

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6577	2	74	9	Y	67	182	1			156
01	6851	X	6823	-0-	-28	-0-	6750	2	73	9	Y	66					222
02	6188	X	6157	-0-	-31	-0-	6098	2	59	9	Y	54					276
03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6891	2	65	9	Y	59	184	1			151
04	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6951	2	50	9	Y	45					196
*05	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7231	2	55	9	Y	50					246

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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
12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5310	2	142	9	N	129					332
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5045	2	41	9	N	37	20	1			349
02	4732	X	4314	-0-	-418	-0-	4267	2	47	9	N	43	185	1			207
03	5456	X	3347	-0-	-2109	-0-	3261	2	86	9	N	78					285
04	5280	X	4216	-0-	-1064	-0-	4129	2	87	9	N	79	188	1			176
*05	5456	X	4150	-0-	-1306	-0-	4066	2	84	9	N	76					252

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
12	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11377	2	183	9	Y	166					601
01	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10094	2	172	9	Y	156	181	1			576
02	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9434	2	145	9	Y	132	183	1			525
03	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8026	2	161	9	Y	146	183	1			488
04	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10122	2	143	9	Y	130	180	1			438
*05	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10315	2	160	9	Y	145					583

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
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	105	2	1	9	N	1					264
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	189	2	11	9	N	10					274
02	504	N	188	-0-	-316	-0-	120	2	68	9	N	62					336
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	N	10	182	1			164
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	2	4	9	N	4					168
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	558	2	15	9	N	14					182

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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					88
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					88
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					88
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					88
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					88
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	7564	X	5638	-0-	-1926	-0-	5561	2	77	9	N	70					172
01	7564	X	5472	-0-	-2092	-0-	5391	2	81	9	N	74	184	1			62
02	6832	X	5471	-0-	-1361	-0-	5418	2	53	9	N	48					110
03	6386	X	5436	-0-	-950	-0-	5368	2	68	9	N	62					172
04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5955	2	79	9	N	72					244
*05	6045	X	5814	-0-	-231	-0-	5741	2	73	9	N	66	183	1			127

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
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3095	2	86	9	N	78					144
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3869	2	75	9	N	68	185	1			27
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3478	2	123	9	N	112					139
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3922	2	88	9	N	80					219
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4063	2	67	9	N	61	183	1			97
*05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4227	2	70	9	N	64					161

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
12	4898	X	4647	-0-	-251	-0-	4542	2	105	9	N	95					230
01	4805	X	4751	-0-	-54	-0-	4720	2	31	9	N	28					258
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5385	2	55	9	N	50	184	1			124
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5048	2	91	9	N	83					207
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4982	2	92	9	N	84	184	1			107
*05	5053	X	4984	-0-	-69	-0-	4905	2	79	9	N	72					179

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	496	1	6920	2	Y	82					355
							90	9									
01	6851	X	5979	-0-	-872	-0-	461	1	5416	2	Y	93	178	1			270
							102	9									
02	6188	X	6151	-0-	-37	-0-	448	1	5592	2	Y	101	184	1			187
							111	9									
03	7502	X	5082	-0-	-2420	-0-	438	1	4571	2	Y	66	180	1			73
							73	9									
04	7260	X	6446	-0-	-814	-0-	480	1	5867	2	Y	90					163
							99	9									
*05	7502	X	6071	-0-	-1431	-0-	496	1	5485	2	Y	82					245
							90	9									

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3906	2	97	9	Y	88					282
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3825	2	95	9	Y	86	181	1			187
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3256	2	75	9	Y	68					255
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3722	2	80	9	Y	73	182	1			146
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3916	2	88	9	Y	80					226
*05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3975	2	45	9	Y	41	181	1			86

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5581	2	162	9	Y	147	186	1			174
01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4892	2	129	9	Y	117	48	1			243
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4201	2	90	9	Y	82	186	1			139
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4212	2	111	9	Y	101					240
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	3998	2	97	9	Y	88	186	1			142
*05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4423	2	103	9	Y	94					236

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

12	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8267	2	81	9	N	74					401
01	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8638	2	85	9	N	77					478
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7625	2	51	9	N	46	184	1			340
03	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8649	2	89	9	N	81					421
04	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8439	2	70	9	N	64	182	1			303
*05	8525	X	8439	-0-	-86	-0-	8371	2	68	9	N	62					365

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
12	11997	X	6818	-0-	-5179	-0-	6474	2	344	9	Y	313	361	1			206
01	11439	X	7811	-0-	-3628	-0-	7477	2	334	9	Y	304	364	1			146
02	9772	X	8026	-0-	-1746	-0-	7697	2	329	9	Y	299	187	1			258
03	9424	X	7863	-0-	-1561	-0-	7513	2	350	9	Y	318	351	1			225
04	9120	X	8605	-0-	-515	-0-	8267	2	338	9	Y	307	358	1			174
*05	8897	X	8182	-0-	-715	-0-	7824	2	358	9	Y	325	370	1			129

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

12	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14022	2	305	9	Y	277	183	1			213
01	15004	X	13560	-0-	-1444	-0-	13275	2	285	9	Y	259	363	1			109
02	13552	X	12037	-0-	-1515	-0-	11621	2	416	9	Y	378	178	1			309
03	15004	X	11639	-0-	-3365	-0-	11369	2	270	9	Y	245	351	1			203
04	13860	X	11779	-0-	-2081	-0-	11564	2	215	9	Y	195	180	1			218
*05	14322	X	11419	-0-	-2903	-0-	11219	2	200	9	Y	182	177	1			223

CUTLASS MD WELL #: 2H RRCID -> 294706 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12325 - 18164

12	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	24266	2	875	9	N	795	721	1			279
01	23343	X	22100	-0-	-1243	-0-	21187	2	913	9	N	830	901	1			208
02	21084	X	19994	-0-	-1090	-0-	19179	2	815	9	N	741	721	1			228
03	25141	X	20092	-0-	-5049	-0-	19233	2	859	9	N	781	717	1			292
04	24330	X	20614	-0-	-3716	-0-	19810	2	804	9	N	731	912	1			111
*05	25141	X	21462	-0-	-3679	-0-	20606	2	856	9	N	778	717	1			172

CUTLASS MD WELL #: 1H RRCID -> 295317 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12648 - 22322

12	30876	X	22685	-0-	-8191	-0-	21946	2	739	9	N	672	716	1			205
01	28582	X	24603	-0-	-3979	-0-	23692	2	911	9	N	828	899	1			134
02	25536	X	23084	-0-	-2452	-0-	22226	2	858	9	N	780	727	1			187
03	27466	X	23696	-0-	-3770	-0-	22660	2	1036	9	N	942	966	1			163
04	25320	X	24838	-0-	-482	-0-	23886	2	952	9	N	865	731	1			297
*05	25544	X	24553	-0-	-991	-0-	23737	2	816	9	N	742	720	1			319

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

12	2822	N	1372	-0-	-1450	-0-	1348	2	24	9	Y	22					126
01	1581	N	1291	-0-	-290	-0-	1254	2	37	9	Y	34					160
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1389	2	31	9	Y	28					188
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1671	2	28	9	Y	25	151	1			62
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1490	2	23	9	Y	21					82
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1579	2	42	9	Y	38					120

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	335	1	1117	2	N	16					155
							18	9									
01	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	216	1	847	2	N	23					178
							25	9									
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	302	1	1181	2	N	34					212
							37	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	335	1	1203	2	N	28	187	1			53
							31	9									
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	324	1	1146	2	N	27					80
							30	9									
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	335	1	1205	2	N	22					102
							24	9									

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

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

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

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

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	762	2	19	9	N	17					62
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	686	2	17	9	N	15					77
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	777	2	12	9	N	11					88
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	798	2	17	9	N	15					103
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	843	2	10	9	N	9					112
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	831	2	20	9	N	18					130

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
12	3844	X	3493	-0-	-351	-0-	878	1	2550	2	N	59					214
							65	9									
01	3844	X	3451	-0-	-393	-0-	793	1	2596	2	N	56	182	1			88
							62	9									
02	3388	X	3197	-0-	-191	-0-	793	1	2345	2	N	54					142
							59	9									
03	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	878	1	2471	2	N	55	158	1			39
							61	9									
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	850	1	2495	2	N	50					89
							55	9									
05	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	878	1	2555	2	N	41					130
							45	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

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

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8557	2	342	9	N	311	356	1			220
01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7523	2	265	9	N	241	178	1			283
02	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7785	2	220	9	N	200	185	1			298
03	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8718	2	278	9	N	253	359	1			192
04	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8602	2	322	9	N	293	178	1			307
05	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	7841	2	286	9	N	260	364	1			203

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 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
12	5208	X	4987	-0-	-221	-0-	4979	2	8	9	N	7					207
01	5208	X	3969	-0-	-1239	-0-	3935	2	34	9	N	31					238
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4780	2	52	9	N	47	178	1			107
03	5208	X	3817	-0-	-1391	-0-	3789	2	28	9	N	25					132
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5262	2	56	9	N	51					183
05	5208	X	5066	-0-	-142	-0-	4976	2	90	9	N	82					265

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

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-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	3751	X	3663	-0-	-88	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3382	-0-	-369	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3319	-0-	-13	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3483	-0-	-57	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
*05	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	3604	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2			N	-0-					128
01	8370	X	8090	-0-	-280	-0-	8090	2			N	-0-					128
02	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					128
03	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					128
04	9210	X	8428	-0-	-782	-0-	8428	2			N	-0-					128
05	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					128

MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	11103	-0-	-57	-0-	11103	2			N	-0-					48
01	11098	X	9963	-0-	-1135	-0-	9963	2			N	-0-					48
02	10052	X	8772	-0-	-1280	-0-	8772	2			N	-0-					48
03	11129	X	11109	-0-	-20	-0-	11084	2	25	9	N	23					71
04	10770	X	10024	-0-	-746	-0-	9862	2	162	9	N	147					218
05	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					218

CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5736	-0-	-402	-0-	5736	2			N	-0-					160
01	6138	X	4703	-0-	-1435	-0-	4703	2			N	-0-					160
*02	5236	X	4794	-0-	-442	-0-	4687	2	107	9	N	97	179	1			78
*03	5735	X	5094	-0-	-641	-0-	5094	2			N	-0-					78
04	5550	X	4767	-0-	-783	-0-	4767	2			N	-0-					78
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					78

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
12	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					215
01	7719	X	7281	-0-	-438	-0-	7281	2			N	-0-					215
02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					215
03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					215
04	7470	X	7137	-0-	-333	-0-	7116	2	21	9	N	19					234
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					234

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
*06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					95
*07	3627	X	3337	-0-	-290	-0-	3337	2			N	-0-					95
*08	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	3239	2			N	-0-					95
*09	3510	X	2823	-0-	-687	-0-	2823	2			N	-0-					95
*10	3596	X	3190	-0-	-406	-0-	3190	2			N	-0-					95
*11	3480	X	2978	-0-	-502	-0-	2978	2			N	-0-					95
*12	3348	X	3291	-0-	-57	-0-	3291	2			N	-0-					95
*01	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	2957	2			N	-0-					95
*02	2884	X	2709	-0-	-175	-0-	2709	2			N	-0-					95
*03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					95
*04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					95
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					95

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
12	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	2022	2			N	-0-					131
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					131
*02	1988	N	1835	-0-	-153	-0-	1835	2			N	-0-	33	7			98
*03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					98
04	2100	N	1906	-0-	-194	-0-	1906	2			N	-0-					98
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L//CONT.// 103921
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
12	9796	X	9326	-0-	-470	-0-	9326	2			N	-0-					32
01	9889	X	8693	-0-	-1196	-0-	8693	2			N	-0-					32
*02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8731	2	251	9	N	228	164	1			96
*03	9889	X	9510	-0-	-379	-0-	9510	2			N	-0-					96
04	9240	X	9183	-0-	-57	-0-	9183	2			N	-0-					96
05	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					96

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3410	X	2779	-0-	-631	-0-	2779	2			N	-0-					113
01	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	2788	2			N	-0-					113
02	3052	X	2434	-0-	-618	-0-	2434	2			N	-0-					113
03	3379	X	2243	-0-	-1136	-0-	2243	2			N	-0-					113
04	3270	X	2448	-0-	-822	-0-	2448	2			N	-0-					113
05	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	2585	2			N	-0-					113

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					3
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					3
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					3
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					3
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					3
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

12	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					80
01	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					80
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	190	2	154	9	N	140	192	1			28
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	229	2	22	9	N	20					48
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	3	1	197	2	N	27					75
							30	9									
05	372	N	238	-0-	-134	-0-	218	2	20	9	N	18					93

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					122
01	496	N	296	-0-	-200	-0-	296	2			N	-0-					122
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	481	2	23	9	N	21					143
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	393	2	43	9	N	39	124	1			58
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	290	2	N	9					67
							10	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	1					68

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					23
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					23
02	420	N	127	-0-	-293	-0-	12	1	78	2	N	34					57
							37	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	491	2	20	9	N	18					75
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	486	2	50	9	N	45					120
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	447	2	36	9	N	33					153

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					57
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					57
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					57
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					57
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					57
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					57

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

12	7874	X	5878	-0-	-1996	-0-	248	1	5501	2	N	117					455
							129	9									
01	7347	X	5029	-0-	-2318	-0-	248	1	4673	2	N	98	187	1			366
							108	9									
02	6468	X	5489	-0-	-979	-0-	224	1	5141	2	N	113	208	1			271
							124	9									
03	7130	X	5473	-0-	-1657	-0-	248	1	5111	2	N	104					375
							114	9									
04	6240	X	6214	-0-	-26	-0-	240	1	5846	2	N	116					491
							128	9									
*05	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	248	1	6421	2	N	84	187	1			388
							92	9									

LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

12	3813	X	3338	-0-	-475	-0-	248	1	2981	2	Y	99	181	1			99
							109	9									
01	3813	X	2837	-0-	-976	-0-	248	1	2543	2	Y	42					141
							46	9									
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	224	1	3157	2	Y	54					195
							59	9									
03	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	245	1	3243	2	Y	61					256
							67	9									
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	240	1	3286	2	Y	86	180	1			162
							95	9									
*05	3813	X	3170	-0-	-643	-0-	248	1	2861	2	Y	55					217
							61	9									

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

12	4309	X	3620	-0-	-689	-0-	3535	2	85	9	N	77					440
01	4309	X	3221	-0-	-1088	-0-	3126	2	95	9	N	86	190	1			336
02	3892	X	2915	-0-	-977	-0-	2812	2	103	9	N	94	192	1			238
03	4185	X	3248	-0-	-937	-0-	3147	2	101	9	N	92					330
04	3510	X	3455	-0-	-55	-0-	3385	2	70	9	N	64	191	1			203
*05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3622	2	92	9	N	84					287

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

12	5580	X	5313	-0-	-267	-0-	5203	2	110	9	N	100					241
01	5580	X	4906	-0-	-674	-0-	4841	2	65	9	N	59	182	1			118
02	5040	X	4089	-0-	-951	-0-	4031	2	58	9	N	53					171
03	5580	X	4961	-0-	-619	-0-	4894	2	67	9	N	61					232
04	5130	X	4963	-0-	-167	-0-	4906	2	57	9	N	52	191	1			93
*05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7380	2	101	9	N	92					185

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2711	-0-	-978	-0-	239	1	2373	2	N	90					369
							99	9									
01	3689	X	3245	-0-	-444	-0-	195	1	2977	2	N	66					435
							73	9									
02	3332	X	3169	-0-	-163	-0-	224	1	2859	2	N	78	190	1			323
							86	9									
03	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	248	1	3059	2	N	52					375
							57	9									
04	3450	X	3271	-0-	-179	-0-	240	1	2926	2	N	95					470
							105	9									
*05	3503	X	3383	-0-	-120	-0-	248	1	3073	2	N	56	190	1			336
							62	9									

LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	248	1	4891	2	Y	42					111
							46	9									
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	245	1	4246	2	Y	43					154
							47	9									
02	3612	X	3309	-0-	-303	-0-	224	1	3028	2	Y	52					206
							57	9									
03	3999	X	3021	-0-	-978	-0-	177	1	2807	2	Y	34					240
							37	9									
04	3870	X	3714	-0-	-156	-0-	240	1	3432	2	Y	38	183	1			95
							42	9									
*05	3999	X	3249	-0-	-750	-0-	248	1	2989	2	Y	11					106
							12	9									

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
12	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	464	1	1758	2	Y	40					149
							44	9									
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	445	1	1475	2	Y	23					172
							25	9									
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	463	1	1958	2	Y	19					191
							21	9									
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	504	1	1583	2	Y	28					219
							31	9									
04	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	609	1	2366	2	Y	18	180	1			57
							20	9									
*05	3100	N	3141	-0-	41	41	675	1	2466	2	Y	-0-					57

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3658	X	2820	-0-		-838	-0-	30	1	2745	2	N	41					264
								45	9									
01	3565	X	3027	-0-		-538	-0-	30	1	2950	2	N	43	190	1			117
								47	9									
02	3248	X	3153	-0-		-95	-0-	28	1	3077	2	N	44					161
								48	9									
03	3596	X	2795	-0-		-801	-0-	27	1	2747	2	N	19					180
								21	9									
04	3480	X	2763	-0-		-717	-0-	28	1	2691	2	N	40					220
								44	9									
05	3503	X	2971	-0-		-532	-0-	31	1	2877	2	N	57	197	1			80
								63	9									

ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4433	X	4200	-0-		-233	-0-	30	1	4114	2	N	51	192	1			156
								56	9									
01	4433	X	4019	-0-		-414	-0-	30	1	3932	2	N	52					208
								57	9									
02	4148	X	4148	-0-		-0-	-0-	28	1	4034	2	N	78					286
								86	9									
03	4495	X	4332	-0-		-163	-0-	31	1	4218	2	N	75	191	1			170
								83	9									
04	4350	X	4176	-0-		-174	-0-	30	1	4107	2	N	35					205
								39	9									
05	4588	X	4266	-0-		-322	-0-	31	1	4169	2	N	60	183	1			82
								66	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	3165	-0-		65	65	3165	2			N	-0-					33
01	3100	N	3939	-0-		839	904	3939	2			N	-0-					33
02	2800	N	4307	-0-		1507	2411	4307	2			N	-0-					33
03	6161	X	3750	-0-		-2411	-0-	3750	2			N	-0-					33
04	4140	X	4140	-0-		-0-	-0-	4140	2			N	-0-					33
05	4831	X	4831	-0-		-0-	-0-	4831	2			N	-0-					33

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5735	X	5656	-0-		-79	-0-	335	1	5128	2	Y	175	115	1			152
								193	9									
01	5735	X	4994	-0-		-741	-0-	335	1	4508	2	Y	137	226	1			63
								151	9									
02	5180	X	4690	-0-		-490	-0-	302	1	4239	2	Y	135	115	1			83
								149	9									
03	5735	X	5628	-0-		-107	-0-	335	1	5116	2	Y	161	111	1			133
								177	9									
04	6050	X	6050	-0-		-0-	-0-	324	1	5549	2	Y	161	218	1			76
								177	9									
05	6465	X	6465	-0-		-0-	-0-	335	1	5958	2	Y	156	105	1			127
								172	9									

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	796	1	133	9	N	121					231
01	893	X	893	-0-	-0-	-0-	796	1	97	9	N	88	193	1			126
02	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	719	1	1162	2	N	66					192
							73	9									
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	796	1	1294	2	N	75	185	1			82
							83	9									
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	770	1	621	2	N	67					149
							74	9									
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	796	1	2243	2	N	138	189	1			98
							152	9									

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					248
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	192	1			148
02	2800	N	4098	-0-	1298	1298	3987	2	111	9	N	101	191	1			58
03	3100	N	4785	-0-	1685	2983	4664	2	121	9	N	110					168
04	3000	N	2251	-0-	-749	2234	2172	2	79	9	N	72	184	1			56
05	4165	X	1931	-0-	-2234	-0-	1835	2	96	9	N	87					143

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

12	1891	X	460	-0-	-1431	-0-	439	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	1891	X	713	-0-	-1178	-0-	439	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	756	X	464	-0-	-292	-0-	396	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	500	-0-	-306	-0-	439	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	780	X	440	-0-	-340	-0-	425	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	439	-0-	-274	-0-	439	1			Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	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

12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4895	2	136	9	N	124	167	1			76
01	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4914	2	96	9	N	87					163
02	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4589	2	112	9	N	102	183	1			82
03	5022	X	4269	-0-	-753	-0-	4200	2	69	9	N	63					145
04	4860	X	4505	-0-	-355	-0-	4447	2	58	9	N	53	181	1			17
05	5208	X	4714	-0-	-494	-0-	4624	2	90	9	N	82					99

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					134
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

LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	707	1	2934	2	N	127					249
							140	9									
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	707	1	2848	2	N	116	197	1			168
							128	9									
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	638	1	2583	2	N	104					272
							114	9									
03	3782	X	3463	-0-	-319	-0-	707	1	2676	2	N	73	191	1			154
							80	9									
04	3660	X	3269	-0-	-391	-0-	684	1	2551	2	N	31					185
							34	9									
05	3782	X	3554	-0-	-228	-0-	707	1	2758	2	N	81					266
							89	9									

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	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

12	2201	N	1554	-0-	-647	-0-	707	1	835	2	N	11					248
							12	9									
01	2387	N	1738	-0-	-649	-0-	707	1	996	2	N	32	196	1			84
							35	9									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	638	1	1454	2	N	104					188
							114	9									
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	707	1	1447	2	N	108	194	1			102
							119	9									
04	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	684	1	727	2	N	81					183
							89	9									
05	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	707	1	1508	2	N	119	178	1			124
							131	9									

BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

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

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					71
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					71
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					71
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					71
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					71
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					71

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

12	2232	N	1997	-0-	-235	-0-	878	1	1002	2	N	106					162
							117	9									
01	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	878	1	1002	2	N	82	191	1			53
							90	9									
02	1988	N	1971	-0-	-17	-0-	793	1	1051	2	N	115					168
							127	9									
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	878	1	1204	2	N	90	190	1			68
							99	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	850	1	1209	2	N	73					141
							80	9									
05	2170	N	1936	-0-	-234	-0-	878	1	992	2	N	60	176	1			25
							66	9									

ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

12	2697	X	870	-0-	-1827	-0-	439	1	313	2	Y	107					255
							118	9									
01	2790	X	2113	-0-	-677	-0-	439	1	1591	2	Y	75	195	1			135
							83	9									
02	2520	X	2352	-0-	-168	-0-	396	1	1778	2	Y	162	196	1			101
							178	9									
03	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	439	1	1800	2	Y	116	191	1			26
							128	9									
04	2340	X	1946	-0-	-394	-0-	425	1	1419	2	Y	93					119
							102	9									
05	2604	X	1130	-0-	-1474	-0-	439	1	617	2	Y	67					186
							74	9									

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

12	2108	X	1784	-0-	-324	-0-	1668	2	116	9	N	105	197	1			89
01	2108	X	1709	-0-	-399	-0-	1676	2	33	9	N	30					119
02	1988	X	821	-0-	-1167	-0-	792	2	29	9	N	26					145
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3206	2	98	9	N	89	174	1			60
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2651	2	79	9	N	72					132
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1862	2	39	9	N	35					167

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	335	1	525	2	N	13					278
							14	9									
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	335	1	1623	2	N	12					290
							13	9									
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	302	1	1859	2	N	12					302
							13	9									
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	335	1	1747	2	N	34	195	1			141
							37	9									
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	324	1	2055	2	N	57					198
							63	9									
05	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	335	1	2025	2	N	37					235
							41	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
12	5301	X	3754	-0-	-1547	-0-	707	1	2938	2	N	99					285
							109	9									
01	5115	X	4538	-0-	-577	-0-	707	1	3689	2	N	129	195	1			219
							142	9									
02	4620	X	4114	-0-	-506	-0-	638	1	3345	2	N	119	190	1			148
							131	9									
03	4960	X	3441	-0-	-1519	-0-	707	1	2642	2	N	84					232
							92	9									
04	4380	X	3380	-0-	-1000	-0-	684	1	2618	2	N	71	183	1			120
							78	9									
05	4557	X	3701	-0-	-856	-0-	707	1	2882	2	N	102					222
							112	9									

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1271	X	1235	-0-	-36	-0-	1079	1	156	9	N	142	190	1			140
01	1271	X	1223	-0-	-48	-0-	1079	1	144	9	N	131					271
02	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	974	1	5040	2	N	104	190	1			185
							114	9									
03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	1079	1	5762	2	N	123	80	1			228
							135	9									
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	1044	1	2696	2	N	112	187	1			153
							123	9									
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	1079	1	2282	2	N	115	189	1			79
							127	9									

BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	707	1	1783	2	N	77					168
							85	9									
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	659	1	2018	2	N	56	175	1			49
							62	9									
02	2436	N	2255	-0-	-181	-0-	638	1	1559	2	N	53					102
							58	9									
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	686	1	1895	2	N	51					153
							56	9									
04	2610	N	2364	-0-	-246	-0-	663	1	1658	2	N	39	169	1			23
							43	9									
05	2511	N	2120	-0-	-391	-0-	707	1	1358	2	N	50					73
							55	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1079	1	191	9	N	174	197	1			159
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1079	1	163	9	N	148	197	1			110
02	2800	N	6302	-0-	3502	3502	974	1	5160	2	N	153					263
							168	9									
03	3100	N	6782	-0-	3682	7184	1079	1	5530	2	N	157	371	1			49
							173	9									
04	3000	N	4463	-0-	1463	8647	1044	1	3225	2	N	176	166	1			59
							194	9									
05	12461	X	3814	-0-	-8647	-0-	1079	1	2557	2	N	162					221
							178	9									

LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4009	-0-	-1447	-0-	878	1	3028	2	Y	94	140	1			106
							103	9									
01	5456	X	4492	-0-	-964	-0-	878	1	3514	2	Y	91					197
							100	9									
02	4060	X	3584	-0-	-476	-0-	793	1	2707	2	Y	76	143	1			130
							84	9									
03	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	878	1	2968	2	Y	64					194
							70	9									
04	4350	X	3696	-0-	-654	-0-	850	1	2772	2	Y	67	134	1			127
							74	9									
05	4495	X	3259	-0-	-1236	-0-	878	1	2303	2	Y	71					198
							78	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	8694	-0-	-141	-0-	8558	2	136	9	Y	124	82	1			108
01	8680	X	8284	-0-	-396	-0-	8175	2	109	9	Y	99	162	1			45
02	7840	X	7714	-0-	-126	-0-	7608	2	106	9	Y	96	82	1			59
03	8680	X	8273	-0-	-407	-0-	8146	2	127	9	Y	115	79	1			95
04	8400	X	8127	-0-	-273	-0-	8000	2	127	9	Y	115	156	1			54
05	8680	X	8515	-0-	-165	-0-	8392	2	123	9	Y	112	75	1			91

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3803	-0-	-351	-0-	1079	1	2629	2	N	86					231
							95	9									
01	4154	X	1265	-0-	-2889	-0-	1079	1	120	2	N	60					291
							66	9									
02	3752	X	3292	-0-	-460	-0-	974	1	2206	2	N	102	185	1			208
							112	9									
03	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	1079	1	2789	2	N	82					290
							90	9									
04	3900	X	1131	-0-	-2769	-0-	1044	1	87	9	N	79	189	1			180
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	1079	1	2819	2	N	85					265
							94	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	1079	1	1598	2	N	115					257
							127	9									
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	1079	1	1343	2	N	93	196	1			154
							102	9									
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	974	1	1543	2	N	113	193	1			74
							124	9									
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	1079	1	1277	2	N	104					178
							114	9									
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	1044	1	950	2	N	86	181	1			83
							95	9									
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1079	1	47	9	N	43					126

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
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2746	2	45	9	N	41					133
01	2387	N	1427	-0-	-960	-0-	1405	2	22	9	N	20					153
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	628	2	14	9	N	13					166
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					166
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					166
05	3100	N	3134	-0-	34	34	3087	2	47	9	N	43					209

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
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	1079	1	2899	2	N	256	196	1			236
							282	9									
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	1032	1	2848	2	N	213	190	1			259
							234	9									
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	974	1	2428	2	N	202	190	1			271
							222	9									
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1079	1	2736	2	N	236	385	1			122
							260	9									
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	1044	1	2729	2	N	205	175	1			152
							226	9									
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	1079	1	2852	2	N	217	179	1			190
							239	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
12	3379	X	3022	-0-	-357	-0-	857	1	1998	2	N	152					182
							167	9									
01	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	838	1	2090	2	N	90	188	1			84
							99	9									
02	3024	X	2791	-0-	-233	-0-	793	1	1835	2	N	148	197	1			35
							163	9									
03	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	878	1	2084	2	N	140					175
							154	9									
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	850	1	2292	2	N	110	183	1			102
							121	9									
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	878	1	2411	2	N	141	182	1			61
							155	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	697	1	1349	2	N	102					249
							112	9									
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	676	1	1578	2	N	104	193	1			160
							114	9									
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	638	1	1058	2	N	97	173	1			84
							107	9									
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	707	1	1517	2	N	112	179	1			17
							123	9									
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	684	1	1498	2	N	138					155
							152	9									
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	707	1	1565	2	N	126	179	1			102
							139	9									

PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	956	2	54	9	N	49	188	1			119
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	810	2	70	9	N	64					183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					202
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	549	2	46	9	N	42					244
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					244
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					244

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

12	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1079	1	43	9	N	39					71
01	1116	X	1115	-0-	-1	-0-	1079	1	36	9	N	33					104
02	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	974	1	4545	2	N	30					134
							33	9									
03	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	1079	1	5369	2	N	14	108	1			40
							15	9									
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	1044	1	2596	2	N	37					77
							41	9									
05	4371	X	3379	-0-	-992	-0-	1079	1	2255	2	N	41					118
							45	9									

BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

12	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1079	1	129	9	N	117					195
01	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1079	1	95	9	N	86	196	1			85
02	2800	N	3493	-0-	693	693	974	1	2384	2	N	123					208
							135	9									
03	3100	N	3927	-0-	827	1520	1079	1	2703	2	N	132	190	1			150
							145	9									
04	3000	N	2876	-0-	-124	1396	1044	1	1697	2	N	123	188	1			85
							135	9									
05	4062	X	2666	-0-	-1396	-0-	1079	1	1442	2	N	132					217
							145	9									

AUSTIN WELL #: 5501H RRCID -> 285481 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803

12	5642	X	5435	-0-	-207	-0-	1079	1	4100	2	N	233	195	1			272
							256	9									
01	5642	X	5039	-0-	-603	-0-	1079	1	3694	2	N	242	392	1			122
							266	9									
02	5096	X	4760	-0-	-336	-0-	974	1	3580	2	N	187	193	1			116
							206	9									
03	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	1079	1	4258	2	N	249	192	1			173
							274	9									
04	5340	X	5331	-0-	-9	-0-	1044	1	4027	2	N	236	186	1			223
							260	9									
05	5425	X	4856	-0-	-569	-0-	1079	1	3516	2	N	237	371	1			89
							261	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1228	2	211	9	N	192	186	1			145
01	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1172	2	218	9	N	198	191	1			152
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1120	2	235	9	N	214	189	1			177
03	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1025	2	234	9	N	213	190	1			200
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1160	2	221	9	N	201	183	1			218
05	1488	N	991	-0-	-497	-0-	823	2	168	9	N	153	176	1			195

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5171	-0-	-564	-0-	5047	2	124	9	N	113					241
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	531	1	5679	2	N	61	182	1			120
							67	9									
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	480	1	6374	2	N	65					185
							72	9									
03	5735	X	5396	-0-	-339	-0-	531	1	4748	2	N	106	180	1			111
							117	9									
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	514	1	5929	2	N	27					138
							30	9									
05	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	531	1	7972	2	N	-0-					138

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
12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	17	1	5944	2	N	136	184	1			227
							150	9									
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	826	1	5999	2	N	5	162	1			70
							6	9									
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	104	1	4627	2	N	52					122
							57	9									
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	140	1	4307	2	N	126					248
							139	9									
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	166	1	4131	2	N	75					323
							83	9									
05	4185	X	4088	-0-	-97	-0-	308	1	3704	2	N	69	180	1			212
							76	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
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	67	1	5487	2	N	82					257
							90	9									
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4854	2	34	9	N	31					288
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	87	1	5076	2	N	17					305
							19	9									
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	34	1	4933	2	N	41	181	1			165
							45	9									
04	3690	X	3334	-0-	-356	-0-	15	1	3283	2	N	33					198
							36	9									
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	69	1	4908	2	N	37	23	1			212
							41	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
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3651	2	79	9	N	72	190	1			42
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3503	2	105	9	N	95					137
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3097	2	66	9	N	60					197
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3086	2	139	9	N	126	180	1			143
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2958	2	55	9	N	50					193
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2663	2	107	9	N	97	196	1			94

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3180	2	142	9	N	129	71	1			290
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2490	2	61	9	N	55	187	1			158
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3557	2	87	9	N	79					237
03	1891	X	1876	-0-	-15	-0-	1763	2	113	9	N	103	187	1			153
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	1013	1	2826	2	N	70					223
							77	9									
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	971	1	2514	2	N	97	168	1			152
							107	9									

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

12	5394	X	3121	-0-	-2273	-0-	2994	2	127	9	N	115					240
01	2914	X	2519	-0-	-395	-0-	399	1	2106	2	N	13					253
							14	9									
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2857	1	26	9	N	24	187	1			90
03	3131	X	2899	-0-	-232	-0-	2866	2	33	9	N	30					120
04	3030	X	2312	-0-	-718	-0-	29	1	2242	2	N	37					157
							41	9									
05	3193	X	2230	-0-	-963	-0-	43	1	2167	2	N	18					175
							20	9									

LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	2424	1	3601	2	N	172	181	1			103
							189	9									
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	2230	1	2823	2	N	114					217
							125	9									
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	2882	1	3271	2	N	122	187	1			152
							134	9									
03	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	3241	1	3733	2	N	183	187	1			148
							201	9									
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1946	1	3557	2	N	133	154	1			127
							146	9									
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	2666	1	3772	2	N	115	159	1			83
							127	9									

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3877	2	165	9	N	150	192	1			292
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2554	2	74	9	N	67					359
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3630	2	284	9	N	258	385	1			232
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3181	2	79	9	N	72					304
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4828	2	107	9	N	97					401
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4617	2	90	9	N	82	287	1			196

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
12	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	36	1	4807	2	N	146	191	1			168
							161	9									
01	5735	X	3296	-0-	-2439	-0-	120	1	3084	2	N	84					252
							92	9									
02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5133	2	100	9	N	91	180	1			163
03	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	6	1	5200	2	N	137	180	1			120
							151	9									
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	3077	1	3721	2	N	189					309
							208	9									
05	5797	X	5371	-0-	-426	-0-	2340	1	2998	2	N	30	184	1			155
							33	9									

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
12	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	439	1	10912	2	N	329	536	1			405
							362	9									
01	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	669	1	8550	2	N	232	192	1			445
							255	9									
02	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	466	1	10198	2	N	416	375	1			486
							458	9									
03	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	472	1	9279	2	N	333	344	1			475
							366	9									
04	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10086	2	363	9	N	330	189	1			616
05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9437	2	262	9	N	238	190	1			664

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
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2201	2	142	9	N	129	193	1			403
01	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	2216	2	132	9	N	120	192	1			331
02	2156	N	2105	-0-	-51	-0-	2020	2	85	9	N	77	156	1			252
03	2356	N	1943	-0-	-413	-0-	1844	2	99	9	N	90	156	1			186
04	2280	N	1003	-0-	-1277	-0-	920	2	83	9	N	75					261
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2388	2	106	9	N	96	74	1			283

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					94
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					94
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-					94
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					94
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					94
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					94

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 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
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
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

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
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

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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
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

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2029	2 8 9	N	7			142
01	2294 N	2064	-0-	-230	-0-	2064	2	N	-0-			142
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-			142
03	2046 N	1804	-0-	-242	-0-	1793	2 11 9	N	10			152
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-			152
05	2325 N	1958	-0-	-367	-0-	1958	2	N	-0-			152

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					8
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					8
02	364	N	1	-0-	-363	-0-	1	2			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8